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 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
STUDDARD-STEWARD WELL #: 2W RRCID -> 230659 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4566 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

STUDDARD-STEWARD WELL #: 3W RRCID -> 230696 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4864 - 4866

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

CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X CARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 191476 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 15582 PERF.11804 - 11829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
HAMILL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 266267 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 19021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438

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

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 218929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OWENS "C" WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593

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

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

WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252903 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

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

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 1 RRCID -> 187842 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2025

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
RANDALL EXPLORATION, LLC 690790
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 232159 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14349 PERF. N/A

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2025

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282967 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11017

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

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

MUSE-PATRANELLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15701 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

DESTEFANO, CATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A

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

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
IRON RIDGE OPERATING, LLC 102406
RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1515	-0-	-779	-0-	1307	3	208	9	N	189	197	1			227
02	2072	#	1417	-0-	-655	-0-	1307	3	110	9	N	100					327
03	1445	R	1445	-0-	-0-	-0-	1307	3	138	9	N	125	194	1			258
04	1470	#	1005	-0-	-465	-0-	880	3	125	9	N	114	192	1			180
05	1581	#	1302	-0-	-279	-0-	1173	3	129	9	N	117					297
06	1530	#	569	-0-	-961	-0-	478	3	91	9	N	83	178	1			202
07	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					202
08	1457	#	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					202
09	1260	#	716	-0-	-544	-0-	642	3	74	9	N	67					269
10	1302	#	585	-0-	-717	-0-	541	3	44	9	N	40	187	1			122
11	570	#	334	-0-	-236	-0-	265	3	69	9	N	63					185
12	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 8,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
WILLIAM B WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1015	-0-	-194	-0-	18 431	1 9	566	2	N	392	368	1			127
02	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	26 428	1 9	822	2	N	389	369	1	4	8	143
03	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	23 465	1 9	1161	2	N	423	376	1	1	8	189
04	1889	R	1889	-0-	-0-	-0-	127 473	1 9	1289	2	N	430	531	1	1	8	87
05	1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	116 436	1 9	1173	2	N	396	368	1	2	8	113
06	1230	#	916	-0-	-314	-0-	18 350	1 9	548	2	N	318	177	1	1	8	253
07	2041	R	2041	-0-	-0-	-0-	137 524	1 9	1380	2	N	476	539	1	1	8	189
08	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	152 523	1 9	1541	2	N	475	539	1	3	8	122
09	2256	R	2256	-0-	-0-	-0-	166 413	1 9	1677	2	N	375	362	1	1	8	134
10	2397	R	2397	-0-	-0-	-0-	183 362	1 9	1852	2	N	329	354	1	3	8	106
11	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	146 311	1 9	1481	2	N	283	184	1			205
12	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 19,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,286

AGUILA VADO (EAGLEFORD) //CONT.// 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	#	507	-0-	-1911	-0-	2 443	1 9	62	2	N	403	554	1			139
02	2184	#	1572	-0-	-612	-0-	46 373	1 9	1153	2	N	339	371	1			107
03	2480	#	847	-0-	-1633	-0-	22 265	1 9	560	2	N	241	184	1			164
04	2400	#	2034	-0-	-366	-0-	57 491	1 9	1486	2	N	446	376	1	1	8	233
05	2770	R	2770	-0-	-0-	-0-	76 584	1 9	2110	2	N	531	548	1	2	8	214
06	2179	R	2179	-0-	-0-	-0-	62 460	1 9	1657	2	N	418	532	1	2	8	98
07	1736	#	1661	-0-	-75	-0-	45 383	1 9	1233	2	N	348	352	1	1	8	93
08	2635	#	1803	-0-	-832	-0-	53 403	1 9	1347	2	N	366	363	1	3	8	93
09	2550	#	1514	-0-	-1036	-0-	45 306	1 9	1163	2	N	278	181	1			190
10	4542	R	4542	-0-	-0-	-0-	141 723	1 9	3678	2	N	657	725	1	10	8	112
11	4890	R	4890	-0-	-0-	-0-	149 640	1 9	4101	2	N	582	565	1	2	8	127
12	1798	#	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 24,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,609

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
REO OPERATING LLC 701876
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

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

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

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316

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

AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4337

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HYDROGEO, L.L.C. 421240
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SADLER, ANN WARD WELL #: RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

RECLASSIFIED TO OIL 03/15/2023

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

SADLER, ANN WARD WELL #: RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809

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

RECLASSIFIED TO OIL 03/15/2023

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192

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

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	177	1	350	2	N	-0-					38
02	392	#	300	-0-	-92	-0-	124	1	176	2	N	-0-					38
03	434	#	340	-0-	-94	-0-	44	1	296	2	N	-0-					38
04	420	#	315	-0-	-105	-0-	30	1	285	2	N	-0-					38
05	434	#	403	-0-	-31	-0-	105	1	298	2	N	-0-					38
06	420	#	391	-0-	-29	-0-	97	1	294	2	N	-0-					38
07	382	R	382	-0-	-0-	-0-	62	1	320	2	N	-0-					38
08	403	#	140	-0-	-263	-0-	32	1	108	2	N	-0-					38
09	390	#	125	-0-	-265	-0-	20	1	105	2	N	-0-					38
10	403	#	142	-0-	-261	-0-	26	1	116	2	N	-0-					38
11	390	#	70	-0-	-320	-0-	14	1	56	2	N	-0-					38
12	372	#	52	-0-	-320	-0-	11	1	41	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	129	2	N	-0-					34
02	168	#	139	-0-	-29	-0-	64	1	75	2	N	-0-					34
03	186	#	142	-0-	-44	-0-	18	1	124	2	N	-0-					34
04	180	#	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					34
05	186	#	153	-0-	-33	-0-	40	1	113	2	N	-0-					34
06	180	#	160	-0-	-20	-0-	74	1	86	2	N	-0-					34
07	155	#	96	-0-	-59	-0-	15	1	81	2	N	-0-					34
08	155	#	85	-0-	-70	-0-	19	1	66	2	N	-0-					34
09	150	#	115	-0-	-35	-0-	18	1	97	2	N	-0-					34
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	2	N	-0-					34
11	171	R	171	-0-	-0-	-0-	35	1	136	2	N	-0-					34
12	181	R	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 01/06/1999

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

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

01	310	N	17	-0-	-293	-0-	17	2		N	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2		N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-					-0-
08	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	2		N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693

01	496	N	14	-0-	-482	-0-	14	2		N	-0-					-0-
02	448	N	259	-0-	-189	-0-	259	2		N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-					-0-
06	480	N	260	-0-	-220	-0-	260	2		N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2		N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2		N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 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	14B2 EXT		17	-0-	17	19	17	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		39	-0-	39	58	39	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		157	-0-	157	215	157	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		121	-0-	121	336	121	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		3	-0-	3	339	3	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		10	-0-	10	349	10	2		N	-0-			-0-
07	356		7	-0-	-349	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 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	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					80
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					80
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					80
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					80
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					80
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					80
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					80
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					80
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					80
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					80
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					80
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC 100285
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	158	2	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	20	1	190	2	N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	12	1	123	2	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	2	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	14	1	137	2	N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	2	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33

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

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AUTREY (TRAVIS PEAK) 04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11002 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	143	9	N	130					396
02	168	N	156	-0-	-12		-0-	44	1	112	9	N	102	157	1			341
03	187	N	187	-0-	-0-		-0-	54	1	133	9	N	121	176	1			286
04	180	N	158	-0-	-22		-0-	48	1	110	9	N	100					386
05	186	N	152	-0-	-34		-0-	60	1	92	9	N	84	168	1			302
06	227	N	227	-0-	-0-		-0-	60	1	167	9	N	152	168	1			286
07	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					N	369	286	7			369
08	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					N	104	173	1			300
09	240	N	-0-	-0-	-240		-0-					N	89					389
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	110	181	1			318
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	101					419
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					419

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
GOLF LAKE WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CURRIE WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-			-0-
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-			-0-
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-			-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-			-0-
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-			-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-			-0-
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-			-0-
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293853 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 17547 PERF.16855 - 23276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	563797	X	528659	-0-	-35138	-0-	528659	2			N	-0-			-0-
02	509236	X	465930	-0-	-43306	-0-	465930	2			N	-0-			-0-
03	542866	X	542866	-0-	-0-	-0-	542866	2			N	-0-			-0-
04	511620	X	488834	-0-	-22786	-0-	488834	2			N	-0-			-0-
05	528674	X	475036	-0-	-53638	-0-	524	1	474512	2	N	-0-			-0-
06	525360	X	375634	-0-	-149726	-0-	507	1	375127	2	N	-0-			-0-
07	542872	X	372778	-0-	-170094	-0-	524	1	372254	2	N	-0-			-0-
08	542872	X	383223	-0-	-159649	-0-	524	1	382699	2	N	-0-			-0-
09	488820	X	331224	-0-	-157596	-0-	507	1	330717	2	N	-0-			-0-
10	475044	X	302614	-0-	-172430	-0-	524	1	302090	2	N	-0-			-0-
11	375630	X	263331	-0-	-112299	-0-	507	1	262824	2	N	-0-			-0-
12	383222	X	239670	-0-	-143552	-0-	524	1	239146	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,769,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KODA WELL #: 1H RRCID -> 294281 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 16713 PERF.16165 - 24285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	588473	X	585625	-0-	-2848	-0-	585625	2			N	-0-			-0-
02	514187	X	514187	-0-	-0-	-0-	514187	2			N	-0-			-0-
03	617910	X	617910	-0-	-0-	-0-	617910	2			N	-0-			-0-
04	566730	X	566499	-0-	-231	-0-	566499	2			N	-0-			-0-
05	615795	X	615795	-0-	-0-	-0-	524	1	615271	2	N	-0-			-0-
06	597990	X	519680	-0-	-78310	-0-	507	1	519173	2	N	-0-			-0-
07	617923	X	556572	-0-	-61351	-0-	524	1	556048	2	N	-0-			-0-
08	652408	X	652408	-0-	-0-	-0-	524	1	651884	2	N	-0-			-0-
09	605898	X	605898	-0-	-0-	-0-	507	1	605391	2	N	-0-			-0-
10	615784	X	600666	-0-	-15118	-0-	524	1	600142	2	N	-0-			-0-
11	631350	X	546991	-0-	-84359	-0-	507	1	546484	2	N	-0-			-0-
12	652395	X	527629	-0-	-124766	-0-	524	1	527105	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,909,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE WELL #: 2HB RRCID -> 294532 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	739908	X	708302	-0-	-31606	-0-	708302	2			N	-0-			-0-
02	668304	X	647184	-0-	-21120	-0-	647184	2			N	-0-			-0-
03	718729	X	718729	-0-	-0-	-0-	718729	2			N	-0-			-0-
04	686370	X	635678	-0-	-50692	-0-	635678	2			N	-0-			-0-
05	716534	X	685907	-0-	-30627	-0-	524	1	685383	2	N	-0-			-0-
06	695550	X	556194	-0-	-139356	-0-	507	1	555687	2	N	-0-			-0-
07	718735	X	626050	-0-	-92685	-0-	524	1	625526	2	N	-0-			-0-
08	723279	X	723279	-0-	-0-	-0-	524	1	722755	2	N	-0-			-0-
09	663780	X	644738	-0-	-19042	-0-	507	1	644231	2	N	-0-			-0-
10	685906	X	625054	-0-	-60852	-0-	506	1	624548	2	N	-0-			-0-
11	699960	X	610998	-0-	-88962	-0-	507	1	610491	2	N	-0-			-0-
12	723292	X	601604	-0-	-121688	-0-	524	1	601080	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,783,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLF LAKE WELL #: 1HB RRCID -> 295435 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 15810 PERF.15500 - 24486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775354	X	775354	-0-	-0-	-0-	775354	2			N	-0-			-0-
02	709138	X	709138	-0-	-0-	-0-	709138	2			N	-0-			-0-
03	798794	X	798794	-0-	-0-	-0-	798794	2			N	-0-			-0-
04	730740	X	663954	-0-	-66786	-0-	663954	2			N	-0-			-0-
05	755098	X	77273	-0-	-677825	-0-	321	1	76952	2	N	-0-			-0-
06	730740	X	497717	-0-	-233023	-0-	406	1	497311	2	N	-0-			-0-
07	755098	X	650082	-0-	-105016	-0-	524	1	649558	2	N	-0-			-0-
08	755098	X	736961	-0-	-18137	-0-	524	1	736437	2	N	-0-			-0-
09	698583	X	698583	-0-	-0-	-0-	507	1	698076	2	N	-0-			-0-
10	704075	X	704075	-0-	-0-	-0-	524	1	703551	2	N	-0-			-0-
11	713190	X	663520	-0-	-49670	-0-	507	1	663013	2	N	-0-			-0-
12	736963	X	620015	-0-	-116948	-0-	524	1	619491	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,595,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
JOHNSON RANCH WELL #: 1HB RRCID -> 295744 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 15748 PERF.15405 - 24391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	817315	X	816298	-0-	-1017	-0-	816298	2			N	-0-			-0-
02	754544	X	727733	-0-	-26811	-0-	727733	2			N	-0-			-0-
03	835388	X	771737	-0-	-63651	-0-	771737	2			N	-0-			-0-
04	808440	X	656590	-0-	-151850	-0-	656590	2			N	-0-			-0-
05	816292	X	119393	-0-	-696899	-0-	102	1	119291	2	N	-0-			-0-
06	789960	X	474456	-0-	-315504	-0-	441	1	474015	2	N	-0-			-0-
07	805690	X	604207	-0-	-201483	-0-	524	1	603683	2	N	-0-			-0-
08	771745	X	677937	-0-	-93808	-0-	524	1	677413	2	N	-0-			-0-
09	656580	X	618059	-0-	-38521	-0-	507	1	617552	2	N	-0-			-0-
10	604221	X	603078	-0-	-1143	-0-	524	1	602554	2	N	-0-			-0-
11	656070	X	559593	-0-	-96477	-0-	507	1	559086	2	N	-0-			-0-
12	677939	X	537174	-0-	-140765	-0-	524	1	536650	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,166,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN WELL #: 1HB RRCID -> 295790 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 15091 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-

VIVIAN WELL #: 2HB RRCID -> 295798 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 15064 PERF.15035 - 22276

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	131677	-0-	131677	131677	131677	2				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	222551	-0-	222551	354228	522	1	222029	2		N	-0-			-0-
06	544498	X	190270	-0-	-354228	-0-	505	1	189765	2	N	-0-			-0-
07	285665	X	205470	-0-	-80195	-0-	522	1	204948	2	N	-0-			-0-
08	285665	X	211722	-0-	-73943	-0-	522	1	211200	2	N	-0-			-0-
09	276450	X	185606	-0-	-90844	-0-	505	1	185101	2	N	-0-			-0-
10	174353	X	174353	-0-	-0-	-0-	522	1	173831	2	N	-0-			-0-
11	204900	X	167797	-0-	-37103	-0-	505	1	167292	2	N	-0-			-0-
12	211730	X	176289	-0-	-35441	-0-	522	1	175767	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HOLMES A UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297743 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 14677 PERF.14140 - 23406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	405604	X	206355	-0-	-199249	-0-	206355	2			N	-0-			-0-
02	366352	X	171214	-0-	-195138	-0-	171214	2			N	-0-			-0-
03	276644	X	172705	-0-	-103939	-0-	172705	2			N	-0-			-0-
04	267720	X	152835	-0-	-114885	-0-	152835	2			N	-0-			-0-
05	261857	X	151036	-0-	-110821	-0-	524	1	150512	2	N	-0-			-0-
06	199710	X	131793	-0-	-67917	-0-	507	1	131286	2	N	-0-			-0-
07	189565	X	120858	-0-	-68707	-0-	524	1	120334	2	N	-0-			-0-
08	172701	X	134089	-0-	-38612	-0-	524	1	133565	2	N	-0-			-0-
09	152850	X	116270	-0-	-36580	-0-	507	1	115763	2	N	-0-			-0-
10	151032	X	113776	-0-	-37256	-0-	524	1	113252	2	N	-0-			-0-
11	131790	X	104365	-0-	-27425	-0-	507	1	103858	2	N	-0-			-0-
12	134075	X	101974	-0-	-32101	-0-	524	1	101450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,677,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP WELL #: 3HB RRCID -> 298434 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15109 - 22991

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	DELQ PR		472143	-0-	472143	472143	522	1	471621	2	N	-0-			-0-
08	DELQ PR		455190	-0-	455190	927333	521	1	454669	2	N	-0-			-0-
09	DELQ PR		395248	-0-	395248	1322581	505	1	394743	2	N	-0-			-0-
10	1655532	X	332951	-0-	-1322581	-0-	505	1	332446	2	N	-0-			-0-
11	332951	X	332951	-0-	-0-	-0-	505	1	332446	2	N	-0-			-0-
12	319144	X	319144	-0-	-0-	-0-	522	1	318622	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,307,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP WELL #: 2HB RRCID -> 298535 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 15183 PERF.16365 - 21436

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	789508	X	354079	-0-	-435429	-0-	522	1	353557	2	N	-0-			-0-
08	DELQ PR		289213	-0-	289213	289213	522	1	288691	2	N	-0-			-0-
09	DELQ PR		239282	-0-	239282	528495	505	1	238777	2	N	-0-			-0-
10	789508	X	187034	-0-	-602474	-0-	505	1	186529	2	N	-0-			-0-
11	0	X	187034	-0-	187034	-0-	505	1	186529	2	N	-0-			-0-
*12	176233	X	176233	-0-	-0-	-0-	522	1	175711	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CORSA RESOURCES, LLC 100584
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	4970	-0-	4970	4970	4970	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	8115	-0-	8115	13085	8115	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	152	-0-	152	13237	152	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13237					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13237					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13237					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13237					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	441	-0-	441	13678	441	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13678					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13678					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	3177	-0-	3177	3177	3177	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3177					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
PETROVYBE OPCO LLC 101779
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	11	1	908	2	N	-0-			-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	2	N	-0-			-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	33	1	698	2	N	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	N	-0-			-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	52	1	798	2	N	-0-			-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	752	2	N	-0-			-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	550	2	N	-0-			-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	28	1	429	2	N	-0-			-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	N	-0-			-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	N	-0-			-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29612	X	29612	-0-	-0-	-0-	29612	2			N	-0-			-0-
02	28281	X	28281	-0-	-0-	-0-	28281	2			N	-0-			-0-
03	29482	X	29482	-0-	-0-	-0-	29482	2			N	-0-			-0-
04	28594	X	28594	-0-	-0-	-0-	28594	2			N	-0-			-0-
05	28191	X	28191	-0-	-0-	-0-	28191	2			N	-0-			-0-
06	28002	X	28002	-0-	-0-	-0-	28002	2			N	-0-			-0-
07	29126	X	29126	-0-	-0-	-0-	29126	2			N	-0-			-0-
08	28161	X	28161	-0-	-0-	-0-	28161	2			N	-0-			-0-
09	27813	X	27813	-0-	-0-	-0-	27813	2			N	-0-			-0-
10	28070	X	28070	-0-	-0-	-0-	28070	2			N	-0-			-0-
11	24060	X	24060	-0-	-0-	-0-	24060	2			N	-0-			-0-
12	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	23936	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 333,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5291	-0-	-1622	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5381	-0-	-1227	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7198	-0-	-118	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6671	-0-	-409	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6578	-0-	-382	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6877	-0-	-315	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6697	-0-	-495	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	4680	-0-	-2250	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5803	-0-	-1358	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5211	-0-	-1449	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4771	-0-	-2111	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5202	-0-	-1153	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4258	-0-	-1482	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5961	-0-	-394	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5667	-0-	-303	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5044	-0-	-846	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4811	-0-	-949	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5912	-0-	-40	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
08	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
10	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
11	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
12	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
02	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
03	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
04	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
05	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
06	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
07	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
08	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
09	21496	X	21496	-0-	-0-	-0-	21496	2			N	-0-					-0-
10	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	18470	2			N	-0-					-0-
11	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	17391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801

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

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

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	837	-0-	-1395	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2859	-0-	59	59	2859	2			N	-0-					-0-
03	2582	N	2523	-0-	-59	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2988	-0-	-19	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2512	-0-	-398	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1780	-0-	-1227	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2201	-0-	-775	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2550	-0-	-271	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27342	X	25630	-0-	-1712	-0-	25630	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	23248	-0-	-1448	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
03	23313	X	23313	-0-	-0-	-0-	23313	2			N	-0-					-0-
04	25042	X	25042	-0-	-0-	-0-	25042	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	24683	-0-	-1047	-0-	24683	2			N	-0-					-0-
06	24900	X	21481	-0-	-3419	-0-	21481	2			N	-0-					-0-
07	27578	X	27578	-0-	-0-	-0-	27578	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	20791	-0-	-5094	-0-	20791	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	17937	-0-	-7113	-0-	17937	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	18277	-0-	-9313	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	21038	-0-	-5662	-0-	21038	2			N	-0-					-0-
12	27590	X	26550	-0-	-1040	-0-	26550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	10070	-0-	-5337	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	10909	-0-	-3007	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14426	-0-	-795	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13243	-0-	-1487	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	13688	-0-	-1533	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13062	-0-	-888	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12594	-0-	-1821	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12304	-0-	-2111	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
09	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	13483	-0-	-219	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13555	-0-	-178	-0-	13555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56276	X	56276	-0-	-0-	-0-	56276	2			N	-0-					-0-
02	52111	X	52111	-0-	-0-	-0-	52111	2			N	-0-					-0-
03	54810	X	54810	-0-	-0-	-0-	54810	2			N	-0-					-0-
04	54640	X	54640	-0-	-0-	-0-	54640	2			N	-0-					-0-
05	56452	X	56452	-0-	-0-	-0-	56452	2			N	-0-					-0-
06	54969	X	54969	-0-	-0-	-0-	54969	2			N	-0-					-0-
07	56668	X	56668	-0-	-0-	-0-	56668	2			N	-0-					-0-
08	56385	X	56385	-0-	-0-	-0-	56385	2			N	-0-					-0-
09	54545	X	54545	-0-	-0-	-0-	54545	2			N	-0-					-0-
10	55874	X	55874	-0-	-0-	-0-	55874	2			N	-0-					-0-
11	54079	X	54079	-0-	-0-	-0-	54079	2			N	-0-					-0-
12	52419	X	52419	-0-	-0-	-0-	52419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2		N	-0-			-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
11	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	2		N	-0-			-0-
12	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
10	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	173184	X	173184	-0-	-0-	-0-	173184	2		N	-0-			-0-
02	154139	X	154139	-0-	-0-	-0-	154139	2		N	-0-			-0-
03	154194	X	136950	-0-	-17244	-0-	136950	2		N	-0-			-0-
04	171856	X	171856	-0-	-0-	-0-	171856	2		N	-0-			-0-
05	177499	X	177499	-0-	-0-	-0-	177499	2		N	-0-			-0-
06	175753	X	175753	-0-	-0-	-0-	175753	2		N	-0-			-0-
07	175119	X	129976	-0-	-45143	-0-	129976	2		N	-0-			-0-
08	184974	X	184974	-0-	-0-	-0-	184974	2		N	-0-			-0-
09	169470	X	166089	-0-	-3381	-0-	166089	2		N	-0-			-0-
10	176578	X	176578	-0-	-0-	-0-	176578	2		N	-0-			-0-
11	169474	X	169474	-0-	-0-	-0-	169474	2		N	-0-			-0-
12	175119	X	174752	-0-	-367	-0-	174752	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,991,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	2186	-0-	-3208	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
02	4872	X	2102	-0-	-2770	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
03	5394	X	3876	-0-	-1518	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
04	2400	X	1930	-0-	-470	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
06	3750	X	2369	-0-	-1381	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
07	3875	X	2497	-0-	-1378	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
08	3875	X	1252	-0-	-2623	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
09	2790	X	972	-0-	-1818	-0-	972	2		N	-0-			-0-
10	2883	X	1246	-0-	-1637	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
11	2430	X	1071	-0-	-1359	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
12	2511	X	1172	-0-	-1339	-0-	1172	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33449	X	32691	-0-	-758	-0-	32691	2		N	-0-			-0-
02	30016	X	28406	-0-	-1610	-0-	28406	2		N	-0-			-0-
03	33046	X	31546	-0-	-1500	-0-	31546	2		N	-0-			-0-
04	31980	X	31273	-0-	-707	-0-	31273	2		N	-0-			-0-
05	32798	X	32452	-0-	-346	-0-	32452	2		N	-0-			-0-
06	31650	X	31123	-0-	-527	-0-	31123	2		N	-0-			-0-
07	32302	X	31022	-0-	-1280	-0-	31022	2		N	-0-			-0-
08	32457	X	31372	-0-	-1085	-0-	31372	2		N	-0-			-0-
09	31410	X	30703	-0-	-707	-0-	30703	2		N	-0-			-0-
10	32457	X	31142	-0-	-1315	-0-	31142	2		N	-0-			-0-
11	31110	X	29925	-0-	-1185	-0-	29925	2		N	-0-			-0-
12	31713	X	29527	-0-	-2186	-0-	29527	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 371,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604

01	322803	X	216893	-0-	-105910	-0-	216893	2			N	-0-					-0-
02	252616	X	184953	-0-	-67663	-0-	184953	2			N	-0-					-0-
03	258881	X	146658	-0-	-112223	-0-	146658	2			N	-0-					-0-
04	232710	X	172704	-0-	-60006	-0-	172704	2			N	-0-					-0-
05	229307	X	166227	-0-	-63080	-0-	166227	2			N	-0-					-0-
06	209910	X	150229	-0-	-59681	-0-	150229	2			N	-0-					-0-
07	204755	X	146270	-0-	-58485	-0-	146270	2			N	-0-					-0-
08	178467	X	134693	-0-	-43774	-0-	134693	2			N	-0-					-0-
09	172710	X	115852	-0-	-56858	-0-	115852	2			N	-0-					-0-
10	166222	X	113237	-0-	-52985	-0-	113237	2			N	-0-					-0-
11	150240	X	105475	-0-	-44765	-0-	105475	2			N	-0-					-0-
12	146258	X	106346	-0-	-39912	-0-	106346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023

01	188449	X	138884	-0-	-49565	-0-	138884	2			N	-0-					-0-
02	150332	X	119261	-0-	-31071	-0-	119261	2			N	-0-					-0-
03	157697	X	123096	-0-	-34601	-0-	123096	2			N	-0-					-0-
04	148050	X	112011	-0-	-36039	-0-	112011	2			N	-0-					-0-
05	147126	X	108180	-0-	-38946	-0-	108180	2			N	-0-					-0-
06	134400	X	99673	-0-	-34727	-0-	99673	2			N	-0-					-0-
07	132029	X	98992	-0-	-33037	-0-	98992	2			N	-0-					-0-
08	123101	X	91723	-0-	-31378	-0-	91723	2			N	-0-					-0-
09	112020	X	82048	-0-	-29972	-0-	82048	2			N	-0-					-0-
10	108190	X	81266	-0-	-26924	-0-	81266	2			N	-0-					-0-
11	99660	X	75362	-0-	-24298	-0-	75362	2			N	-0-					-0-
12	98983	X	74542	-0-	-24441	-0-	74542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A

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

CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 15701 PERF.15067 - 27830

01	279558	X	220949	-0-	-58609	-0-	220949	2			N	-0-					-0-
02	241024	X	192078	-0-	-48946	-0-	192078	2			N	-0-					-0-
03	266321	X	202837	-0-	-63484	-0-	202620	2	217	8	N	-0-					-0-
04	257730	X	186790	-0-	-70940	-0-	186778	2	12	8	N	-0-					-0-
05	266321	X	182795	-0-	-83526	-0-	182590	2	205	8	N	-0-					-0-
06	213810	X	170543	-0-	-43267	-0-	170366	2	177	8	N	-0-					-0-
07	212660	X	167679	-0-	-44981	-0-	167679	2			N	-0-					-0-
08	202833	X	160148	-0-	-42685	-0-	159922	2	226	8	N	-0-					-0-
09	186780	X	145226	-0-	-41554	-0-	145226	2			N	-0-					-0-
10	182807	X	137322	-0-	-45485	-0-	137322	2			N	-0-					-0-
11	170550	X	128849	-0-	-41701	-0-	128849	2			N	-0-					-0-
12	167679	X	122378	-0-	-45301	-0-	122368	2	10	8	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,017,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 17836 PERF.16417 - 24673

01	788888	X	508930	-0-	-279958	-0-	508930	2			N	-0-					-0-
02	641592	X	386157	-0-	-255435	-0-	386157	2			N	-0-					-0-
03	669817	X	383574	-0-	-286243	-0-	383574	2			N	-0-					-0-
04	588240	X	328676	-0-	-259564	-0-	328676	2			N	-0-					-0-
05	590054	X	300597	-0-	-289457	-0-	300597	2			N	-0-					-0-
06	492510	X	254319	-0-	-238191	-0-	254319	2			N	-0-					-0-
07	427521	X	241220	-0-	-186301	-0-	241220	2			N	-0-					-0-
08	383563	X	213243	-0-	-170320	-0-	213243	2			N	-0-					-0-
09	328680	X	181190	-0-	-147490	-0-	181190	2			N	-0-					-0-
10	300607	X	174121	-0-	-126486	-0-	174121	2			N	-0-					-0-
11	254310	X	154735	-0-	-99575	-0-	154735	2			N	-0-					-0-
12	241211	X	143623	-0-	-97588	-0-	143623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,270,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 17934 PERF.16363 - 25928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	316045	X	207726	-0-	-108319	-0-	207726	2			N	-0-			-0-
02	285460	X	179854	-0-	-105606	-0-	178754	2	1100	8	N	-0-			-0-
03	276644	X	179528	-0-	-97116	-0-	173656	2	5872	8	N	-0-			-0-
04	239730	X	153539	-0-	-86191	-0-	153113	2	426	8	N	-0-			-0-
05	223851	X	149089	-0-	-74762	-0-	143186	2	5903	8	N	-0-			-0-
06	201030	X	116719	-0-	-84311	-0-	112989	2	3730	8	N	-0-			-0-
07	199113	X	113295	-0-	-85818	-0-	109519	2	3776	8	N	-0-			-0-
08	179521	X	102887	-0-	-76634	-0-	102333	2	554	8	N	-0-			-0-
09	153540	X	91018	-0-	-62522	-0-	90770	2	248	8	N	-0-			-0-
10	149079	X	86160	-0-	-62919	-0-	86160	2			N	-0-			-0-
11	116730	X	78190	-0-	-38540	-0-	78190	2			N	-0-			-0-
12	113305	X	40452	-0-	-72853	-0-	40170	2	282	8	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANIER CW WELL #: 1H RRCID -> 295907 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 17309 PERF.16778 - 26355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	698244	X	445545	-0-	-252699	-0-	445545	2			N	-0-			-0-
02	616560	X	364830	-0-	-251730	-0-	362579	2	2251	8	N	-0-			-0-
03	535277	X	376697	-0-	-158580	-0-	364369	2	12328	8	N	-0-			-0-
04	518010	X	340939	-0-	-177071	-0-	340000	2	939	8	N	-0-			-0-
05	535277	X	315438	-0-	-219839	-0-	303045	2	12393	8	N	-0-			-0-
06	431160	X	255824	-0-	-175336	-0-	247855	2	7969	8	N	-0-			-0-
07	403930	X	258049	-0-	-145881	-0-	249501	2	8548	8	N	-0-			-0-
08	376712	X	229015	-0-	-147697	-0-	227788	2	1227	8	N	-0-			-0-
09	340950	X	205153	-0-	-135797	-0-	204598	2	555	8	N	-0-			-0-
10	315425	X	197675	-0-	-117750	-0-	197675	2			N	-0-			-0-
11	255810	X	178577	-0-	-77233	-0-	178577	2			N	-0-			-0-
12	258044	X	170265	-0-	-87779	-0-	169075	2	1190	8	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZEY MS WELL #: 1H RRCID -> 296008 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 15986 PERF.15376 - 25404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	337063	X	233127	-0-	-103936	-0-	233127	2			N	-0-			-0-
02	253736	X	195170	-0-	-58566	-0-	195170	2			N	-0-			-0-
03	271901	X	208092	-0-	-63809	-0-	208092	2			N	-0-			-0-
04	257400	X	193300	-0-	-64100	-0-	193300	2			N	-0-			-0-
05	256773	X	191078	-0-	-65695	-0-	191078	2			N	-0-			-0-
06	225600	X	177924	-0-	-47676	-0-	177924	2			N	-0-			-0-
07	216070	X	176728	-0-	-39342	-0-	176728	2			N	-0-			-0-
08	208103	X	162867	-0-	-45236	-0-	162867	2			N	-0-			-0-
09	193290	X	145719	-0-	-47571	-0-	145719	2			N	-0-			-0-
10	191084	X	143638	-0-	-47446	-0-	143638	2			N	-0-			-0-
11	177930	X	131078	-0-	-46852	-0-	131078	2			N	-0-			-0-
12	176731	X	129530	-0-	-47201	-0-	129530	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FARLEY GD WELL #: 1H RRCID -> 296836 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18956 PERF.17219 - 27056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1031773	X	646660	-0-	-385113	-0-	646660	2			N	-0-			-0-
02	931924	X	548107	-0-	-383817	-0-	544715	2	3392	8	N	-0-			-0-
03	989086	X	500272	-0-	-488814	-0-	483789	2	16483	8	N	-0-			-0-
04	882690	X	391441	-0-	-491249	-0-	390356	2	1085	8	N	-0-			-0-
05	776519	X	321125	-0-	-455394	-0-	308501	2	12624	8	N	-0-			-0-
06	625800	X	259064	-0-	-366736	-0-	250983	2	8081	8	N	-0-			-0-
07	606825	X	234770	-0-	-372055	-0-	226993	2	7777	8	N	-0-			-0-
08	500278	X	203217	-0-	-297061	-0-	202128	2	1089	8	N	-0-			-0-
09	391440	X	181888	-0-	-209552	-0-	181396	2	492	8	N	-0-			-0-
10	321129	X	173479	-0-	-147650	-0-	173479	2			N	-0-			-0-
11	259050	X	157944	-0-	-101106	-0-	157944	2			N	-0-			-0-
12	234763	X	150088	-0-	-84675	-0-	149039	2	1049	8	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WA WELL #: 1H RRCID -> 296837 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18863 PERF.17134 - 26000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	865272	X	292037	-0-	-573235	-0-	292037	2			N	-0-			-0-
02	729148	X	134829	-0-	-594319	-0-	133922	2	907	8	N	-0-			-0-
03	676172	X	168827	-0-	-507345	-0-	163566	2	5261	8	N	-0-			-0-
04	513750	X	152723	-0-	-361027	-0-	152301	2	422	8	N	-0-			-0-
05	409665	X	140605	-0-	-269060	-0-	135080	2	5525	8	N	-0-			-0-
06	282630	X	96842	-0-	-185788	-0-	93814	2	3028	8	N	-0-			-0-
07	168826	X	104447	-0-	-64379	-0-	100999	2	3448	8	N	-0-			-0-
08	168826	X	95327	-0-	-73499	-0-	94816	2	511	8	N	-0-			-0-
09	152730	X	85296	-0-	-67434	-0-	85066	2	230	8	N	-0-			-0-
10	140616	X	81607	-0-	-59009	-0-	81607	2			N	-0-			-0-
11	101070	X	73748	-0-	-27322	-0-	73748	2			N	-0-			-0-
12	104439	X	69380	-0-	-35059	-0-	68895	2	485	8	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEYLAND MMM WELL #: 1H RRCID -> 296899 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 16752 PERF.15951 - 26389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	680357	X	498499	-0-	-181858	-0-	498499	2			N	-0-			-0-
02	526792	X	412468	-0-	-114324	-0-	412468	2			N	-0-			-0-
03	581064	X	409626	-0-	-171438	-0-	409626	2			N	-0-			-0-
04	562320	X	344691	-0-	-217629	-0-	344691	2			N	-0-			-0-
05	551490	X	331530	-0-	-219960	-0-	331530	2			N	-0-			-0-
06	482430	X	206625	-0-	-275805	-0-	206625	2			N	-0-			-0-
07	456661	X	179653	-0-	-277008	-0-	179653	2			N	-0-			-0-
08	409634	X	212632	-0-	-197002	-0-	212632	2			N	-0-			-0-
09	344700	X	194274	-0-	-150426	-0-	194274	2			N	-0-			-0-
10	331545	X	191406	-0-	-140139	-0-	191406	2			N	-0-			-0-
11	206640	X	173262	-0-	-33378	-0-	173262	2			N	-0-			-0-
12	212629	X	92940	-0-	-119689	-0-	92940	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GLASS RT WELL #: 1H RRCID -> 296928 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 18419 PERF.16558 - 25850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1057131	X	764790	-0-	-292341	-0-	794	1	763996	2	N	-0-			-0-
02	929264	X	719034	-0-	-210230	-0-	2685	1	711928	2	N	-0-			-0-
							4421	8							
03	1001145	X	718886	-0-	-282259	-0-	523	1	694815	2	N	-0-			-0-
							23548	8							
04	887340	X	624580	-0-	-262760	-0-	622855	2	1725	8	N	-0-			-0-
05	916329	X	68570	-0-	-847759	-0-	65594	2	2976	8	N	-0-			-0-
06	775140	X	349854	-0-	-425286	-0-	339249	2	10605	8	N	-0-			-0-
07	796080	X	456287	-0-	-339793	-0-	441176	2	15111	8	N	-0-			-0-
08	718890	X	382164	-0-	-336726	-0-	380116	2	2048	8	N	-0-			-0-
09	624570	X	318222	-0-	-306348	-0-	317361	2	861	8	N	-0-			-0-
10	456289	X	270959	-0-	-185330	-0-	270959	2			N	-0-			-0-
11	441570	X	185080	-0-	-256490	-0-	2871	1	182209	2	N	-0-			-0-
12	456289	X	199279	-0-	-257010	-0-	4491	1	193426	2	N	-0-			-0-
							1362	8							

TOTAL GAS PROD: 5,057,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM MARTIN A WELL #: 1H RRCID -> 297132 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 17732 PERF.16903 - 24667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1039554	X	758694	-0-	-280860	-0-	758694	2			N	-0-			-0-
02	908040	X	698443	-0-	-209597	-0-	698443	2			N	-0-			-0-
03	918530	X	720207	-0-	-198323	-0-	720207	2			N	-0-			-0-
04	871800	X	632288	-0-	-239512	-0-	632288	2			N	-0-			-0-
05	862296	X	581921	-0-	-280375	-0-	581921	2			N	-0-			-0-
06	748320	X	524607	-0-	-223713	-0-	524607	2			N	-0-			-0-
07	773264	X	483692	-0-	-289572	-0-	483692	2			N	-0-			-0-
08	720192	X	395618	-0-	-324574	-0-	395618	2			N	-0-			-0-
09	632280	X	376730	-0-	-255550	-0-	376730	2			N	-0-			-0-
10	581932	X	354778	-0-	-227154	-0-	354778	2			N	-0-			-0-
11	524610	X	292767	-0-	-231843	-0-	292767	2			N	-0-			-0-
12	483693	X	274370	-0-	-209323	-0-	274370	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,094,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL BD WELL #: 1H RRCID -> 297833 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 18080 PERF.17305 - 27063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1073743	-0-	1073743	1110880	1073743	2			N	-0-			-0-
02	1901226	X	790346	-0-	-1110880	-0-	785538	2	4808	8	N	-0-			-0-
03	1287430	X	864342	-0-	-423088	-0-	836119	2	28223	8	N	-0-			-0-
04	1245900	X	755000	-0-	-490900	-0-	752946	2	2054	8	N	-0-			-0-
05	1073747	X	648995	-0-	-424752	-0-	623548	2	25447	8	N	-0-			-0-
06	1039110	X	558121	-0-	-480989	-0-	540299	2	17822	8	N	-0-			-0-
07	875037	X	500625	-0-	-374412	-0-	483956	2	16669	8	N	-0-			-0-
08	864342	X	445459	-0-	-418883	-0-	443072	2	2387	8	N	-0-			-0-
09	755010	X	396310	-0-	-358700	-0-	395241	2	1069	8	N	-0-			-0-
10	648985	X	357512	-0-	-291473	-0-	357512	2			N	-0-			-0-
11	558120	X	314688	-0-	-243432	-0-	314688	2			N	-0-			-0-
12	500619	X	284479	-0-	-216140	-0-	282507	2	1972	8	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,989,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOGUE MMP WELL #: 1H RRCID -> 298319 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 17872 PERF.16173 - 28228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1147161	-0-	1147161	1198203	1147161	2			N	-0-			-0-
02	2014898	X	816695	-0-	-1198203	-0-	811727	2	4968	8	N	-0-			-0-
03	1375346	X	948512	-0-	-426834	-0-	917541	2	30971	8	N	-0-			-0-
04	1330980	X	916891	-0-	-414089	-0-	914397	2	2494	8	N	-0-			-0-
05	1147155	X	930126	-0-	-217029	-0-	893656	2	36470	8	N	-0-			-0-
06	1110150	X	859831	-0-	-250319	-0-	832375	2	27456	8	N	-0-			-0-
07	948507	X	856445	-0-	-92062	-0-	827928	2	28517	8	N	-0-			-0-
08	948507	X	846855	-0-	-101652	-0-	842316	2	4539	8	N	-0-			-0-
09	916890	X	793841	-0-	-123049	-0-	791701	2	2140	8	N	-0-			-0-
10	930124	X	758737	-0-	-171387	-0-	758737	2			N	-0-			-0-
11	859830	X	695861	-0-	-163969	-0-	695861	2			N	-0-			-0-
12	856437	X	653180	-0-	-203257	-0-	648651	2	4529	8	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,224,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEORNELLAS PB A WELL #: 1H RRCID -> 298357 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 18975 PERF.17399 - 28283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1043582	-0-	1043582	1238155	1043582	2			N	-0-			-0-
02	2029252	X	791097	-0-	-1238155	-0-	786233	2	4864	8	N	-0-			-0-
03	1292142	X	798545	-0-	-493597	-0-	772492	2	26053	8	N	-0-			-0-
04	1250460	X	617413	-0-	-633047	-0-	615716	2	1697	8	N	-0-			-0-
05	1043584	X	519660	-0-	-523924	-0-	499245	2	20415	8	N	-0-			-0-
06	1009920	X	406222	-0-	-603698	-0-	393273	2	12949	8	N	-0-			-0-
07	875843	X	371700	-0-	-504143	-0-	359394	2	12306	8	N	-0-			-0-
08	798560	X	307231	-0-	-491329	-0-	305588	2	1643	8	N	-0-			-0-
09	617400	X	269409	-0-	-347991	-0-	268681	2	728	8	N	-0-			-0-
10	519653	X	253608	-0-	-266045	-0-	253608	2			N	-0-			-0-
11	406230	X	216094	-0-	-190136	-0-	216094	2			N	-0-			-0-
12	371690	X	200663	-0-	-171027	-0-	199256	2	1407	8	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,795,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEORNELLAS PB B WELL #: 2H RRCID -> 298358 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 17552 PERF.16826 - 26299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		901393	-0-	901393	1096624	901393	2			N	-0-			-0-
02	1950412	X	853788	-0-	-1096624	-0-	848538	2	5250	8	N	-0-			-0-
03	1245797	X	932949	-0-	-312848	-0-	902510	2	30439	8	N	-0-			-0-
04	1205610	X	846891	-0-	-358719	-0-	844563	2	2328	8	N	-0-			-0-
05	951080	X	838274	-0-	-112806	-0-	805341	2	32933	8	N	-0-			-0-
06	932310	X	724085	-0-	-208225	-0-	701004	2	23081	8	N	-0-			-0-
07	945252	X	754044	-0-	-191208	-0-	729080	2	24964	8	N	-0-			-0-
08	932945	X	643576	-0-	-289369	-0-	640133	2	3443	8	N	-0-			-0-
09	846900	X	569751	-0-	-277149	-0-	568210	2	1541	8	N	-0-			-0-
10	838271	X	531836	-0-	-306435	-0-	531836	2			N	-0-			-0-
11	729720	X	472221	-0-	-257499	-0-	472221	2			N	-0-			-0-
12	754044	X	450443	-0-	-303601	-0-	447286	2	3157	8	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,519,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HODGES RLT WELL #: 1H RRCID -> 298431 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 16705 PERF.15995 - 27400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1205900	X	732561	-0-	-473339	-0-	732561	2			N	-0-			-0-
02	819700	X	749802	-0-	-69898	-0-	745195	2	4607	8	N	-0-			-0-
03	907525	X	770610	-0-	-136915	-0-	745429	2	25181	8	N	-0-			-0-
04	878250	X	267989	-0-	-610261	-0-	267150	2	839	8	N	-0-			-0-
05	835233	X	398069	-0-	-437164	-0-	382778	2	15291	8	N	-0-			-0-
06	808290	X	631245	-0-	-177045	-0-	611583	2	19662	8	N	-0-			-0-
07	830149	X	608409	-0-	-221740	-0-	588245	2	20164	8	N	-0-			-0-
08	770598	X	529986	-0-	-240612	-0-	527146	2	2840	8	N	-0-			-0-
09	631260	X	474262	-0-	-156998	-0-	472980	2	1282	8	N	-0-			-0-
10	652302	X	441162	-0-	-211140	-0-	441162	2			N	-0-			-0-
11	631260	X	397943	-0-	-233317	-0-	397943	2			N	-0-			-0-
12	608406	X	201211	-0-	-407195	-0-	199814	2	1397	8	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,203,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES BM WELL #: 1H RRCID -> 298913 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 15920 PERF.16310 - 26894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		392745	-0-	392745	396657	392745	2			N	-0-			-0-
02	791111	X	394454	-0-	-396657	-0-	392149	2	2305	8	N	-0-			-0-
03	1067423	X	373570	-0-	-693853	-0-	361271	2	12299	8	N	-0-			-0-
04	1032990	X	293939	-0-	-739051	-0-	293137	2	802	8	N	-0-			-0-
05	1067423	X	275174	-0-	-792249	-0-	264406	2	10768	8	N	-0-			-0-
06	1032990	X	47592	-0-	-985398	-0-	46076	2	1516	8	N	-0-			-0-
07	436728	X	244980	-0-	-191748	-0-	236866	2	8114	8	N	-0-			-0-
08	373581	X	195396	-0-	-178185	-0-	194347	2	1049	8	N	-0-			-0-
09	293940	X	172644	-0-	-121296	-0-	172175	2	469	8	N	-0-			-0-
10	275187	X	159093	-0-	-116094	-0-	159093	2			N	-0-			-0-
11	237090	X	145162	-0-	-91928	-0-	145162	2			N	-0-			-0-
12	244993	X	142325	-0-	-102668	-0-	141327	2	998	8	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MABLE MCCULLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 299059 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 14534 PERF. N/A

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

MENN PB WELL #: 21H RRCID -> 299060 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 16262 PERF.16313 - 27239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1145580	X	677644	-0-	-467936	-0-	656314	2	21330	8	N	-0-			-0-
07	1183766	X	788767	-0-	-394999	-0-	762547	2	26220	8	N	-0-			-0-
08	732005	X	732005	-0-	-0-	-0-	728087	2	3918	8	N	-0-			-0-
09	677640	X	659462	-0-	-18178	-0-	657667	2	1795	8	N	-0-			-0-
10	788764	X	615329	-0-	-173435	-0-	615329	2			N	-0-			-0-
11	763320	X	501949	-0-	-261371	-0-	501949	2			N	-0-			-0-
12	788764	X	456200	-0-	-332564	-0-	452996	2	3204	8	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,431,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS RM WELL #: 1H RRCID -> 299063 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 16286 PERF.16635 - 24821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6605	-0-	6605	6605	6397	2	208	8	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6605					N	-0-			-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	6605					N	-0-			-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	6605					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6605					N	-0-			-0-
11	934500	X	572296	-0-	-362204	-0-	572296	2			N	-0-			-0-
12	965650	X	539063	-0-	-426587	-0-	539063	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS LOEHR WELL #: 1H RRCID -> 299261 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 15582 PERF.15363 - 27469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		8758	-0-	8758	8758	8750	2	8	8	N	-0-			-0-
05	1046622	X	789755	-0-	-256867	-0-	759086	2	30669	8	N	-0-			-0-
06	1012860	X	724857	-0-	-288003	-0-	701735	2	23122	8	N	-0-			-0-
07	755938	X	755938	-0-	-0-	-0-	730853	2	25085	8	N	-0-			-0-
08	789756	X	644146	-0-	-145610	-0-	640662	2	3484	8	N	-0-			-0-
09	764280	X	505567	-0-	-258713	-0-	504194	2	1373	8	N	-0-			-0-
10	789756	X	459530	-0-	-330226	-0-	459530	2			N	-0-			-0-
11	731550	X	398171	-0-	-333379	-0-	398171	2			N	-0-			-0-
12	755935	X	374550	-0-	-381385	-0-	371910	2	2640	8	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,661,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS FSRA WELL #: 1H RRCID -> 299410 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 14760 PERF.15067 - 27112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3202	-0-	3202	3202	3199	2	3	8	N	-0-			-0-
05	611661	X	608459	-0-	-3202	-0-	584830	2	23629	8	N	-0-			-0-
06	833400	X	516627	-0-	-316773	-0-	500147	2	16480	8	N	-0-			-0-
07	861180	X	458145	-0-	-403035	-0-	442942	2	15203	8	N	-0-			-0-
08	861180	X	385098	-0-	-476082	-0-	383015	2	2083	8	N	-0-			-0-
09	833400	X	333492	-0-	-499908	-0-	332587	2	905	8	N	-0-			-0-
10	608468	X	308063	-0-	-300405	-0-	308063	2			N	-0-			-0-
11	516630	X	270998	-0-	-245632	-0-	270998	2			N	-0-			-0-
12	458149	X	1662	-0-	-456487	-0-	1650	2	12	8	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL MEYER WELL #: 1H RRCID -> 299715 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 18762 PERF.17145 - 26245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		445706	-0-	445706	445706	431573	2	14133	8	N	-0-			-0-
07	1340736	X	895030	-0-	-445706	-0-	864604	2	30426	8	N	-0-			-0-
08	1262010	X	889811	-0-	-372199	-0-	884917	2	4894	8	N	-0-			-0-
09	1221300	X	815207	-0-	-406093	-0-	812951	2	2256	8	N	-0-			-0-
10	1262010	X	822399	-0-	-439611	-0-	822399	2			N	-0-			-0-
11	866160	X	725833	-0-	-140327	-0-	725833	2			N	-0-			-0-
12	895032	X	716714	-0-	-178318	-0-	711572	2	5142	8	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,310,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCCULLOUGH GLR A WELL #: 1H RRCID -> 299784 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 19049 PERF.18175 - 24883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		32062	-0-	32062	32062	32062	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		534397	-0-	534397	566459	534397	2			N	-0-					-0-
*10	961062	X	254837	-0-	-706225	-0-	254837	2			N	-0-					-0-
*11	930060	X	269360	-0-	-660700	-0-	269360	2			N	-0-					-0-
12	961062	X	205349	-0-	-755713	-0-	205349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLOUGH GLR C WELL #: 3H RRCID -> 299788 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 19236 PERF.18472 - 26399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		28101	-0-	28101	28101	28101	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		603116	-0-	603116	631217	603116	2			N	-0-					-0-
*10	961062	X	306277	-0-	-654785	-0-	306277	2			N	-0-					-0-
11	930060	X	360621	-0-	-569439	-0-	360621	2			N	-0-					-0-
12	961062	X	282610	-0-	-678452	-0-	282610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES SC WELL #: 1H RRCID -> 299932 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 15944 PERF.16551 - 27613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		131037	-0-	131037	131037	127177	2	3860	8	N	-0-					-0-
08	1082303	X	799793	-0-	-282510	-0-	795504	2	4289	8	N	-0-					-0-
09	1047390	X	772078	-0-	-275312	-0-	770000	2	2078	8	N	-0-					-0-
10	1082303	X	715559	-0-	-366744	-0-	715559	2			N	-0-					-0-
11	1047390	X	624059	-0-	-423331	-0-	624059	2			N	-0-					-0-
12	799800	X	579947	-0-	-219853	-0-	575881	2	4066	8	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,622,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTTO TMM WELL #: 1H RRCID -> 300333 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 18333 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		99916	-0-	99916	99916	99916	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	99916					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTTO RODELL WELL #: 1H RRCID -> 300535 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 17408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		55426	-0-	55426	55426	55426	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	55426					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BUMPURS NMH WELL #: 1H RRCID -> 300593 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 15257 PERF. N/A

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

BROWN TRUEHEART W WELL #: 1H RRCID -> 300673 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 17663 PERF.16948 - 25711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	948900	X	606326	-0-	-342574	-0-	606326	2			N	-0-					-0-
12	980530	X	700873	-0-	-279657	-0-	695823	2	5050	8	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD TFG WELL #: 1H RRCID -> 300833 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

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

POLLARD MBK WELL #: 1H RRCID -> 300835 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 15977 PERF. N/A

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

BUMPURS BHGJ WELL #: 1H RRCID -> 300837 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 16116 PERF. N/A

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	51	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	260	-0-	-160	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	369	-0-	-96	-0-	22	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	7	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	141	1	1422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	106	1	1606	2	Y	-0-					26
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	109	1	808	2	Y	-0-					26
03	1116	N	895	-0-	-221	-0-	60	1	835	2	Y	-0-					26
04	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	67	1	1009	2	Y	-0-					26
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	66	1	1019	2	Y	-0-					26
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	76	1	871	2	Y	-0-					26
07	1116	N	676	-0-	-440	-0-	51	1	625	2	Y	-0-					26
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	25	1	1147	2	Y	-0-					26
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	12	1	905	2	Y	-0-					26
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	739	2	Y	-0-					26
11	1140	N	813	-0-	-327	-0-	63	1	750	2	Y	-0-					26
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	766	2	Y	1	1	8			26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	61	1	928	2	Y	-0-					1
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	81	1	602	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	55	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	43	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	38	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	11	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	7	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	51	1	610	2	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	57	1	575	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	39	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	48	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	39	1	479	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	13	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	525	-0-	-75	-0-	7	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945

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	1	1	8			-0-

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

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380

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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	92	1	1394	2	Y	3					7
							3	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	156	1	1156	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	99	1	1387	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
04	1110	N	862	-0-	-248	-0-	54	1	806	2	Y	2					5
							2	9									
05	1147	N	9	-0-	-1138	-0-	8	2	1	9	Y	1					6
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	95	1	1087	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	114	1	1411	2	Y	-0-					3
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	39	1	1785	2	Y	-0-					3
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	21	1	1554	2	Y	-0-					3
10	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	69	1	1374	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	1770	N	1385	-0-	-385	-0-	108	1	1276	2	Y	1					7
							1	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	133	1	1341	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649

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	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	127	1	1923	2	Y	6	1	8			13
							7	9									
02	1988	X	1606	-0-	-382	-0-	190	1	1407	2	Y	8	11	1	1	8	9
							9	9									
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	155	1	2158	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	126	1	1886	2	Y	5					16
							6	9									
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	109	1	1695	2	Y	-0-					16
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	103	1	1172	2	Y	2	10	1			8
							2	9									
07	2077	X	1512	-0-	-565	-0-	113	1	1399	2	Y	-0-					8
08	2325	X	1370	-0-	-955	-0-	29	1	1341	2	Y	-0-					8
09	2010	X	1682	-0-	-328	-0-	22	1	1660	2	Y	-0-					8
10	1798	X	1605	-0-	-193	-0-	76	1	1518	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	161	1	1913	2	Y	3					13
							3	9									
12	1519	X	1266	-0-	-253	-0-	114	1	1150	2	Y	2	1	8			14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3915	-0-	-2378		-0-		272	1 3 9	3640	2	Y	3					5
02	5684	X	2485	-0-	-3199		-0-		320	1 6 9	2159	2	Y	5	4	1			6
03	6293	X	3461	-0-	-2832		-0-		260	1 3 9	3198	2	Y	3					9
04	5130	X	2062	-0-	-3068		-0-		157	1 2 9	1903	2	Y	2					11
05	3906	X	1505	-0-	-2401		-0-		120	1	1385	2	Y	-0-					11
06	3780	X	3381	-0-	-399		-0-		300	1 2 9	3079	2	Y	2	7	1			6
07	3472	X	1629	-0-	-1843		-0-		151	1	1478	2	Y	-0-					6
08	3472	X	3133	-0-	-339		-0-		97	1	3036	2	Y	-0-					6
09	3390	X	3024	-0-	-366		-0-		69	1	2955	2	Y	-0-					6
10	8514	X	8514	-0-	-0-		-0-		436	1 12 9	8066	2	Y	11	6	1			11
11	3938	X	3938	-0-	-0-		-0-		333	1 2 9	3603	2	Y	2					13
12	3131	X	1913	-0-	-1218		-0-		200	1 2 9	1711	2	Y	2	1	8			14

TOTAL GAS PROD: 38,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1065	-0-	-423		-0-		66	1 4 9	995	2	Y	4	1	8			9
02	1400	N	1354	-0-	-46		-0-		161	1 4 9	1189	2	Y	4	7	1	1	8	5
03	1395	N	1357	-0-	-38		-0-		90	1 3 9	1264	2	Y	3	1	8			7
04	1637	N	1637	-0-	-0-		-0-		102	1 2 9	1533	2	Y	2					9
05	2267	N	2267	-0-	-0-		-0-		137	1	2130	2	Y	-0-					9
06	2484	X	2484	-0-	-0-		-0-		200	1 1 9	2283	2	Y	1	6	1			4
07	1740	X	1740	-0-	-0-		-0-		131	1	1609	2	Y	-0-					4
08	2380	X	2380	-0-	-0-		-0-		51	1	2329	2	Y	-0-					4
09	2490	X	1727	-0-	-763		-0-		23	1	1704	2	Y	-0-					4
10	2573	X	1217	-0-	-1356		-0-		58	1 7 9	1152	2	Y	6	4	1			6
11	2490	X	2000	-0-	-490		-0-		155	1 1 9	1844	2	Y	1					7
12	2387	X	2224	-0-	-163		-0-		200	1 1 9	2023	2	Y	1	1	8			7

TOTAL GAS PROD: 21,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					1
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	3	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	306	-0-	-500	-0-	20	1	286	2	N	-0-					-0-
02	700	N	297	-0-	-403	-0-	17	1	280	2	N	-0-					-0-
03	527	N	265	-0-	-262	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-					-0-
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	5	1	271	2	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	45	1	592	2	N	-0-					-0-
07	434	N	279	-0-	-155	-0-	19	1	260	2	N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	9	1	246	2	N	-0-					-0-
09	630	N	254	-0-	-376	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
10	279	N	165	-0-	-114	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	114	1	1258	2	Y	6					13
							7	9									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	151	1	913	2	Y	7	11	1			9
							8	9									
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	96	1	902	2	Y	3					12
							3	9									
04	1140	N	686	-0-	-454	-0-	71	1	611	2	Y	4					16
							4	9									
05	1178	N	728	-0-	-450	-0-	73	1	654	2	Y	1					17
							1	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	75	1	517	2	Y	1	10	1			8
							1	9									
07	713	N	568	-0-	-145	-0-	71	1	497	2	Y	-0-					8
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	45	1	661	2	Y	-0-					8
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	37	1	515	2	Y	-0-					8
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	55	1	478	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
11	690	N	362	-0-	-328	-0-	56	1	303	2	Y	3					14
							3	9									
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	77	1	464	2	Y	2	1	8			15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	1	1	8			-0-

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

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687

01	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	207	1	2993	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2818	-0-	-178	-0-	157	1	2661	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	161	1	3083	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3074	-0-	-136	-0-	156	1	2918	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3173	-0-	-144	-0-	54	1	3119	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2825	-0-	-265	-0-	199	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2287	-0-	-968	-0-	153	1	2133	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	118	1	3144	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2929	-0-	-131	-0-	163	1	2766	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2974	-0-	-188	-0-	208	1	2766	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2854	-0-	-296	-0-	217	1	2637	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	133	1	2823	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	7	1	196	2	N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	179	1	2585	2	N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1165	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	94	1	1803	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	101	1	1895	2	N	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	34	1	1970	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	536	-0-	-1541	-0-	36	1	499	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2015	N	211	-0-	-1804	-0-	8	1	203	2	N	-0-					-0-
09	510	N	276	-0-	-234	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	29	1	392	2	N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	87	1	1308	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
02	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	144	1	1068	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	89	1	1250	2	Y	3	1	8			7
							3	9									
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	82	1	1224	2	Y	2					9
							2	9									
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	73	1	1144	2	Y	-0-					9
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	96	1	1097	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
07	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	82	1	1006	2	Y	-0-					4
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	33	1	1521	2	Y	-0-					4
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	16	1	1211	2	Y	-0-					4
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1205	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	1500	N	1305	-0-	-195	-0-	101	1	1203	2	Y	1					5
							1	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	122	1	1234	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	229	-0-	-112	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	6	1	155	2	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	2	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	876	-0-	-550	-0-	54 6	1 9	816	2	Y	5	2	8			8
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	170 8	1 9	1262	2	Y	7	7	1	1	8	7
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	96 6	1 9	1345	2	Y	5	2	8			10
04	840	N	37	-0-	-803	-0-	2 2	1 9	33	2	Y	2					12
05	1147	N	100	-0-	-1047	-0-	6 1	1 9	93	2	Y	1					13
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	103	2	Y	1	8	1			6
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					6
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	25	1	1135	2	Y	-0-					6
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	10	1	777	2	Y	-0-					6
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	463	2	Y	3	6	1			3
11	630	N	264	-0-	-366	-0-	20 1	1 9	243	2	Y	1					4
12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	105	2	Y	2	1	8			5

TOTAL GAS PROD: 6,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	77	1	1110	2	N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	60	1	1126	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	20	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	82	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	79	1	1093	2	N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	64	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	81	1	1372	2	N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	93	1	1232	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1148	-0-	-532	-0-	87	1	1061	2	N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1950	-0-	-34	-0-	207	1	1743	2	N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	175	1	1480	2	N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	103	1	1785	2	N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	65	1	2145	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	157	-0-	-1672	-0-	3	1	154	2	N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	139	1	1843	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1552	-0-	-742	-0-	104	1	1448	2	N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	76	1	2017	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	101	1	1710	2	N	-0-					-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	112	1	1490	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1451	-0-	-589	-0-	110	1	1341	2	N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	69	1	1467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	294	-0-	-47	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	5	1	262	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	14	1	201	2	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	19	1	231	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3596	-0-	-527	-0-	223	1	3365	2	Y	7	1	8			14
							8	9									
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	534	1	3949	2	Y	7	12	1			9
							8	9									
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	237	1	3314	2	Y	4	1	8			12
							4	9									
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	214	1	3213	2	Y	5					17
							6	9									
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	198	1	3077	2	Y	1					18
							1	9									
06	3150	X	816	-0-	-2334	-0-	66	1	749	2	Y	1	11	1			8
							1	9									
07	3255	X	2604	-0-	-651	-0-	195	1	2409	2	Y	-0-					8
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	96	1	4436	2	Y	-0-					8
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	52	1	3908	2	Y	-0-					8
10	3286	X	430	-0-	-2856	-0-	20	1	406	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
11	3660	X	6	-0-	-3654	-0-	4	2	2	9	Y	2					6
12	3782	X	11	-0-	-3771	-0-	1	1	7	2	Y	3	1	8			8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2520	-0-	-394	-0-	163	1	2356	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2352	N	1963	-0-	-389	-0-	109	1	1851	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2759	N	2211	-0-	-548	-0-	110	1	2099	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	130	1	2430	2	N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	40	1	2325	2	N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	141	1	1858	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2126	-0-	-509	-0-	143	1	1981	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3100	N	3873	-0-	773	773	140	1	3730	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3000	N	3842	-0-	842	1615	214	1	3626	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3100	N	3669	-0-	569	2184	256	1	3411	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5568	X	3384	-0-	-2184	-0-	258	1	3126	2	N	-0-					-0-
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	150	1	3184	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	60	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	12	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	8	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	519	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	224	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3083	-0-	-221	-0-	172	1	2909	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	169	1	3241	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	166	1	3114	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3472	X	3393	-0-	-79	-0-	58	1	3332	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3360	X	3054	-0-	-306	-0-	215	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2661	-0-	-749	-0-	178	1	2481	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	137	1	3651	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	183	1	3103	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	213	1	2835	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	248	1	3009	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	149	1	3157	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	152	1	2197	2	N	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	120	1	2037	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	116	1	2230	2	N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	118	1	2203	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	40	1	2290	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	152	1	2003	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1965	-0-	-422	-0-	132	1	1832	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	95	1	2535	2	N	-0-					-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	129	1	2193	2	N	-0-					-0-
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	160	1	2124	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2490	N	2338	-0-	-152	-0-	178	1	2160	2	N	-0-					-0-
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	104	1	2214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	66	1	961	2	N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2	N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	45	1	862	2	N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	16	1	920	2	N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	828	2	N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	57	1	793	2	N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	37	1	974	2	N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	53	1	898	2	N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	69	1	917	2	N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	74	1	892	2	N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1339	-0-	-149	-0-	87	1	1252	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1327	-0-	-157	-0-	74	1	1251	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1705	N	1381	-0-	-324	-0-	69	1	1312	2	N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	67	1	1246	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	22	1	1281	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	94	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	74	1	1032	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	56	1	1483	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	77	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	104	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	110	1	1332	2	N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1662	-0-	-12	-0-	189	1	1472	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	172	1	1389	2	N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	282	1	1383	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	149	1	1431	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	174	1	1264	2	N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	192	1	1284	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1105	-0-	-538	-0-	101	1	1003	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	85	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	118	1	1435	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	302	-0-	-411	-0-	19	1	282	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	644	N	510	-0-	-134	-0-	28	1	479	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	12	1	714	2	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	-0-					-0-
07	682	N	74	-0-	-608	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
08	713	N	83	-0-	-630	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
09	420	N	56	-0-	-364	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612

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	1	1	8			-0-

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

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626

01	558	N	429	-0-	-129	-0-	46	1	383	2	N	-0-					222
02	924	N	291	-0-	-633	-0-	31	1	260	2	N	-0-					222
03	992	N	462	-0-	-530	-0-	25	1	437	2	N	-0-					222
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	2	N	-0-					222
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	3	1	154	2	N	-0-					222
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	2	N	-0-					222
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	26	1	359	2	N	-0-					222
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	N	-0-					222
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	23	1	382	2	N	-0-					222
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					222
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	28	1	339	2	N	-0-					222
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	736	-0-	-70	-0-	48	1	688	2	N	-0-					-0-
02	840	N	625	-0-	-215	-0-	35	1	590	2	N	-0-					-0-
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	31	1	597	2	N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	16	1	899	2	N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	824	2	N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	39	1	1052	2	N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	51	1	859	2	N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	872	2	N	-0-					-0-
11	930	N	822	-0-	-108	-0-	63	1	759	2	N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2366	-0-	-176	-0-	146	1	2212	2	Y	7	1	8			13
							8	9									
02	2800	N	2859	-0-	59	59	339	1	2512	2	Y	7	10	1	1	8	9
							8	9									
03	2232	N	1526	-0-	-706	-0-	102	1	1418	2	Y	5	2	8			12
							6	9									
04	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	130	1	1949	2	Y	5					17
							6	9									
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	136	1	2124	2	Y	-0-					17
06	2160	X	1642	-0-	-518	-0-	132	1	1508	2	Y	2	11	1			8
							2	9									
07	2232	X	1639	-0-	-593	-0-	123	1	1516	2	Y	-0-					8
08	2263	X	1921	-0-	-342	-0-	41	1	1880	2	Y	-0-					8
09	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	30	1	2220	2	Y	-0-					8
10	2263	X	2209	-0-	-54	-0-	105	1	2092	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	166	1	1970	2	Y	3					14
							3	9									
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	201	1	2030	2	Y	2	1	8			15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	Y	4	2	1	1	8	4
							4	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	2					6
							2	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	1					7
							1	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-	4	1			3
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					3
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					3
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	Y	-0-					3
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	Y	-0-					6
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	294	2	Y	2	1	8			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417

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	899	N	848	-0-	-51	-0-	55	1	793	2	N	-0-					-0-
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	41	1	702	2	N	-0-					-0-
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	42	1	808	2	N	-0-					-0-
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	37	1	701	2	N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	14	1	831	2	N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	67	1	882	2	N	-0-					-0-
07	775	N	666	-0-	-109	-0-	45	1	621	2	N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	2	N	-0-					-0-
09	960	N	477	-0-	-483	-0-	27	1	450	2	N	-0-					-0-
10	651	N	501	-0-	-150	-0-	35	1	465	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	74	1	903	2	N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 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	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	190	1	2746	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3500	X	2593	-0-	-907	-0-	145	1	2446	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3875	X	3092	-0-	-783	-0-	154	1	2938	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3029	-0-	-721	-0-	153	1	2875	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3751	X	3086	-0-	-665	-0-	53	1	3031	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	192	1	2544	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2425	-0-	-706	-0-	163	1	2261	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	127	1	3381	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3030	X	2988	-0-	-42	-0-	166	1	2822	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	208	1	2769	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3390	X	2929	-0-	-461	-0-	223	1	2706	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2899	-0-	-604	-0-	131	1	2768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-213	-0-	52	1	200	2	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	68	1	383	2	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	98	1	368	2	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	58	1	337	2	N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	74	1	378	2	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	46	1	127	2	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	66	1	502	2	N	-0-					-0-
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	41	1	348	2	N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	N	-0-					-0-
10	465	N	67	-0-	-398	-0-	31	1	36	2	N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	26	1	93	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	435	-0-	-30	-0-	28	1	407	2	N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	22	1	365	2	N	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	428	2	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	28	1	385	2	N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	2	N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	32	1	387	2	N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	243	1	3516	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3472	X	3265	-0-	-207	-0-	182	1	3080	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	179	1	3416	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3630	X	3424	-0-	-206	-0-	174	1	3250	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3477	-0-	-274	-0-	59	1	3416	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3630	X	3041	-0-	-589	-0-	214	1	2827	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2361	-0-	-1266	-0-	158	1	2202	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	139	1	3711	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	180	1	3060	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	232	1	3092	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	247	1	3003	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3146	-0-	-698	-0-	142	1	3004	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	232	1	3357	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	198	1	3347	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	188	1	3591	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	192	1	3591	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	60	1	3476	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	239	1	3161	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2843	-0-	-598	-0-	191	1	2650	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	152	1	4052	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	199	1	3374	2	N	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	262	1	3490	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	274	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	166	1	3521	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	647	-0-	-128	-0-	69	1	578	2	N	-0-					155
02	1036	N	577	-0-	-459	-0-	61	1	516	2	N	-0-					155
03	992	N	673	-0-	-319	-0-	37	1	636	2	N	-0-					155
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	18	1	602	2	N	-0-					155
05	651	N	157	-0-	-494	-0-	3	1	154	2	N	-0-					155
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	N	-0-					155
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	42	1	582	2	N	-0-					155
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	-0-					155
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	35	1	591	2	N	-0-					155
10	620	N	421	-0-	-199	-0-	29	1	392	2	N	-0-					155
11	780	N	518	-0-	-262	-0-	39	1	479	2	N	-0-					155
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 6,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	397	1	3363	2	N	-0-					-0-
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	67	1	4628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5438	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	162	1	2553	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	336	-0-	-1400	-0-	335	1	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1736	X	222	-0-	-1514	-0-	222	1			N	-0-					-0-
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	34	1	3543	2	N	-0-					-0-
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	42	1	3620	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	1	8			-0-

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

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1517	-0-	-1583	1379	175	1	1342	2	N	-0-					-0-
02	2641	X	1262	-0-	-1379	-0-	144	1	1118	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	1439	-0-	-49	-0-	247	1	1192	2	N	-0-					-0-
04	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	139	1	1314	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	186	1	1371	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	194	1	1294	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1234	-0-	-254	-0-	109	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3185	-0-	85	85	121	1	3064	2	N	-0-					-0-
09	1873	N	1788	-0-	-85	-0-	131	1	1657	2	N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1440	X	1231	-0-	-209	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	1213	-0-	-275	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A

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

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

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800

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

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770

01	1209	N	180	-0-	-1029	-0-	12	1	167	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	66	1	1121	2	N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1205	2	N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	22	1	1262	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	69	1	958	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1187	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	73	1	1233	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	95	1	1262	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	2	N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1301	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1852	-0-	-39	-0-	120	1	1732	2	Y	-0-			-0-
02	1708	N	1673	-0-	-35	-0-	93	1	1580	2	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	93	1	1776	2	Y	-0-			-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	93	1	1733	2	Y	-0-			-0-
05	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	31	1	1808	2	Y	-0-			-0-
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	137	1	1817	2	Y	-0-			-0-
07	1891	X	1529	-0-	-362	-0-	103	1	1426	2	Y	-0-			-0-
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	92	1	2448	2	Y	-0-			-0-
09	1950	X	1846	-0-	-104	-0-	103	1	1743	2	Y	-0-			-0-
10	2015	X	1876	-0-	-139	-0-	131	1	1745	2	Y	-0-			-0-
11	2460	X	1827	-0-	-633	-0-	139	1	1688	2	Y	-0-			-0-
12	1984	X	1884	-0-	-100	-0-	85	1	1799	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	161	2	N	-0-			-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	10	1	97	2	N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	-0-			-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	9	1	104	2	N	-0-			-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	2	N	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-			-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-			-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	681	-0-	-466	-0-	44	1	637	2	N	-0-			-0-
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	126	1	2132	2	N	-0-			-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	109	1	2084	2	N	-0-			-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	110	1	2058	2	N	-0-			-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	31	1	1778	2	N	-0-			-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	126	1	1670	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	106	1	1476	2	N	-0-			-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	89	1	2373	2	N	-0-			-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	113	1	1913	2	N	-0-			-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	142	1	1886	2	N	-0-			-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	148	1	1792	2	N	-0-			-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	87	1	1846	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-83	-0-	35	1	502	2	N	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	28	1	473	2	N	-0-					-0-
03	620	N	576	-0-	-44	-0-	29	1	547	2	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	10	1	565	2	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	N	-0-					-0-
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	33	1	462	2	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	32	1	862	2	N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	2	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	N	-0-					-0-
11	720	N	477	-0-	-243	-0-	36	1	441	2	N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	75	2	N	-0-					20
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					20
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					20
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2773	-0-	-885	-0-	179	1	2593	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3304	X	2490	-0-	-814	-0-	139	1	2350	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3658	X	3411	-0-	-247	-0-	169	1	3242	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3178	-0-	-62	-0-	161	1	3017	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2608	-0-	-740	-0-	44	1	2564	2	N	-0-					-0-
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	247	1	3269	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2392	-0-	-1018	-0-	160	1	2231	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	116	1	3098	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2851	-0-	-659	-0-	159	1	2692	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	1902	-0-	-1725	-0-	133	1	1768	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3510	X	1566	-0-	-1944	-0-	119	1	1447	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2834	-0-	-390	-0-	128	1	2706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2859	-0-	-179	-0-	185	1	2674	2	N	-0-					-0-
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	156	1	2633	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3007	X	2603	-0-	-404	-0-	129	1	2474	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	139	1	2594	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	46	1	2630	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3000	X	2247	-0-	-753	-0-	158	1	2089	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1976	-0-	-1124	-0-	132	1	1842	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	103	1	2756	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2730	X	2600	-0-	-130	-0-	145	1	2453	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	191	1	2546	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	197	1	2390	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	119	1	2531	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	133	1	2013	2	Y	4	1	8			8
							4	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	217	1	1604	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	126	1	1763	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
04	1950	N	1748	-0-	-202	-0-	109	1	1636	2	Y	3					9
							3	9									
05	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	106	1	1643	2	Y	-0-					9
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	126	1	1439	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
07	1798	N	1297	-0-	-501	-0-	97	1	1200	2	Y	-0-					4
08	1736	N	688	-0-	-1048	-0-	15	1	673	2	Y	-0-					4
09	1560	N	1185	-0-	-375	-0-	16	1	1169	2	Y	-0-					4
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	94	1	1868	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	50	1	594	2	Y	2					7
							2	9									
12	554	X	554	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984

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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	32	1	463	2	N	-0-			-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	786	2	N	-0-			-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	N	-0-			-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	N	-0-			-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	17	1	989	2	N	-0-			-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	N	-0-			-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	N	-0-			-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	33	1	894	2	N	-0-			-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	N	-0-			-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	40	1	533	2	N	-0-			-0-
11	570	N	484	-0-	-86	-0-	37	1	447	2	N	-0-			-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1410	-0-	-233	-0-	91	1	1319	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1093	-0-	-447	-0-	61	1	1032	2	N	-0-			-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	2	N	-0-			-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	93	1	1742	2	N	-0-			-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	33	1	1903	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	122	1	1618	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	101	1	1405	2	N	-0-			-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	71	1	1889	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	95	1	1606	2	N	-0-			-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	120	1	1599	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1587	-0-	-213	-0-	121	1	1466	2	N	-0-			-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1571	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	271	1	3918	2	N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	180	1	3047	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	163	1	3114	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3360	X	2956	-0-	-404	-0-	150	1	2805	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3472	X	2899	-0-	-573	-0-	49	1	2848	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3360	X	3106	-0-	-254	-0-	218	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2760	-0-	-712	-0-	185	1	2572	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	124	1	3299	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	181	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	239	1	3178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3300	X	3079	-0-	-221	-0-	234	1	2845	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2993	-0-	-417	-0-	135	1	2856	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	216	1	3113	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2996	X	2829	-0-	-167	-0-	158	1	2669	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	154	1	2941	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3065	-0-	-265	-0-	155	1	2909	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	53	1	3059	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	192	1	2545	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2538	-0-	-624	-0-	170	1	2366	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	122	1	3264	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	179	1	3039	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	227	1	3024	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3270	X	3236	-0-	-34	-0-	246	1	2990	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2901	-0-	-478	-0-	131	1	2769	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	817	-0-	-299	-0-	79	1	738	2	N	-0-					70
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	78	1	758	2	N	5					75
							6	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	226	1	1247	2	N	-0-					75
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	56	1	678	2	N	3	3	8			75
							3	9									
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	128	1	1130	2	N	1	1	8			75
							1	9									
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	117	1	928	2	N	-0-					75
07	775	N	485	-0-	-290	-0-	32	1	453	2	N	-0-					75
08	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	30	1	1028	2	N	-0-					75
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	72	1	1175	2	N	-0-					75
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					75
11	1020	N	634	-0-	-386	-0-	634	2			N	-0-					75
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 11,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	107	1	1547	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1316	N	882	-0-	-434	-0-	49	1	831	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	78	1	1493	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	72	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	22	1	1275	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	908	-0-	-549	-0-	61	1	846	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	40	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	972	-0-	-228	-0-	54	1	918	2	N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	69	1	912	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	72	1	876	2	N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2384	-0-	-344	-0-	154	1	2229	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	116	1	1962	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	101	1	1940	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2310	N	2274	-0-	-36	-0-	115	1	2159	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1861	-0-	-433	-0-	32	1	1827	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	111	1	1473	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	1930	-0-	-426	-0-	129	1	1800	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	84	1	2254	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	128	1	2168	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	119	1	1578	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2250	N	1607	-0-	-643	-0-	122	1	1485	2	N	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	91	1	1922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4021	-0-	-536	-0-	260	1	3760	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4088	X	3720	-0-	-368	-0-	208	1	3512	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3804	-0-	-598	-0-	189	1	3615	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4053	-0-	-207	-0-	205	1	3848	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	70	1	4060	2	N	-0-					-0-
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	298	1	3939	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3277	-0-	-908	-0-	220	1	3057	2	N	-0-					-0-
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	169	1	4498	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4082	-0-	-148	-0-	227	1	3855	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	290	1	3853	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4440	X	3951	-0-	-489	-0-	301	1	3650	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4014	-0-	-574	-0-	181	1	3832	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	177	1	1648	2	N	2	85	1	1	8	63
							2	9									
02	1792	N	1680	-0-	-112	-0-	158	1	1522	2	N	-0-					63
03	1922	N	1394	-0-	-528	-0-	214	1	1180	2	N	-0-					63
04	1770	N	1410	-0-	-360	-0-	108	1	1302	2	N	-0-					63
05	3100	N	3970	-0-	870	870	403	1	3567	2	N	-0-					63
06	3000	N	3547	-0-	547	1417	398	1	3149	2	N	-0-					63
07	2664	N	1247	-0-	-1417	-0-	81	1	1166	2	N	-0-					63
08	2170	X	1766	-0-	-404	-0-	50	1	1716	2	N	-0-					63
09	2100	X	1521	-0-	-579	-0-	87	1	1434	2	N	-0-					63
10	2170	X	1330	-0-	-840	-0-	1330	2			N	-0-					63
11	2100	X	1126	-0-	-974	-0-	1126	2			N	-0-					63
12	1767	X	1449	-0-	-318	-0-	1449	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 22,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2804	-0-	-513	-0-	203	1	2600	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	355	1	2418	2	Y	7	7	1	1	8	8
							8	9									
03	3565	X	2627	-0-	-938	-0-	204	1	2417	2	Y	5	1	8			12
							6	9									
04	3450	X	2437	-0-	-1013	-0-	180	1	2253	2	Y	4					16
							4	9									
05	3162	X	2533	-0-	-629	-0-	182	1	2350	2	Y	1					17
							1	9									
06	2970	X	2209	-0-	-761	-0-	205	1	2003	2	Y	1	10	1			8
							1	9									
07	3069	X	1639	-0-	-1430	-0-	152	1	1487	2	Y	-0-					8
08	2635	X	2182	-0-	-453	-0-	77	1	2105	2	Y	-0-					8
09	2220	N	2003	-0-	-217	-0-	56	1	1947	2	Y	-0-					8
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	169	1	2748	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
11	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	258	1	2701	2	Y	3					14
							3	9									
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	300	1	2720	2	Y	2	1	8			15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	155	1	1876	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	232	1	1511	2	Y	4	8	1	1	8	5
							4	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	175	1	2014	2	Y	4	2	8			7
							4	9									
04	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	144	1	1703	2	Y	2					9
							2	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	145	1	1779	2	Y	-0-					9
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	168	1	1579	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
07	1922	N	1457	-0-	-465	-0-	138	1	1319	2	Y	-0-					4
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	77	1	2102	2	Y	-0-					4
09	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	52	1	1658	2	Y	-0-					4
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	114	1	1650	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
11	2100	N	1642	-0-	-458	-0-	155	1	1486	2	Y	1					7
							1	9									
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	177	1	1473	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060

01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	170	1	1589	2	N	-0-					3
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	152	1	1467	2	N	-0-					3
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	278	1	1533	2	N	-0-					3
04	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	123	1	1489	2	N	-0-					3
05	1798	N	1373	-0-	-425	-0-	140	1	1233	2	N	-0-					3
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	135	1	1070	2	N	-0-					3
07	1674	N	837	-0-	-837	-0-	55	1	782	2	N	-0-					3
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	55	1	1857	2	N	-0-					3
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	83	1	1359	2	N	-0-					3
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					3
11	1860	N	876	-0-	-984	-0-	876	2			N	-0-					3
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3137	-0-	-676	-0-	203	1	2934	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2937	-0-	-367	-0-	164	1	2772	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3658	X	2985	-0-	-673	-0-	148	1	2837	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	158	1	2969	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	52	1	3017	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3150	X	2702	-0-	-448	-0-	190	1	2512	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2357	-0-	-898	-0-	158	1	2198	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	120	1	3190	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2514	-0-	-606	-0-	140	1	2374	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	181	1	2405	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2443	-0-	-767	-0-	186	1	2257	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	110	1	2325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1441	-0-	-16	-0-	93	1	1348	2	Y	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1	1350	2	Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	74	1	1423	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	69	1	1295	2	Y	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	27	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	89	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	73	1	1013	2	Y	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	64	1	1695	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	93	1	1235	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1474	-0-	-236	-0-	112	1	1362	2	Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	64	1	1353	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2716	-0-	-43	-0-	176	1	2540	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2342	-0-	-38	-0-	131	1	2209	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2759	N	2639	-0-	-120	-0-	131	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2326	-0-	-314	-0-	118	1	2208	2	N	-0-					-0-
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	45	1	2612	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	170	1	2246	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2061	-0-	-357	-0-	138	1	1921	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	102	1	2717	2	N	-0-					-0-
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	145	1	2461	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	180	1	2392	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2670	N	2433	-0-	-237	-0-	185	1	2248	2	N	-0-					-0-
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	110	1	2335	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	101	1	1530	2	Y	4	1	8			9
							4	9									
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	175	1	1299	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	101	1	1410	2	Y	2					7
							2	9									
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	99	1	1484	2	Y	2					9
							2	9									
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	87	1	1350	2	Y	-0-					9
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	118	1	1345	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	110	1	1356	2	Y	-0-					4
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	2	Y	-0-					4
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	22	1	1663	2	Y	-0-					4
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	82	1	1625	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	121	1	1432	2	Y	1					7
							1	9									
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	149	1	1503	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2880	-0-	-220	408	279	1	2600	2	N	1	1	8			67
							1	9									
02	2154	N	1746	-0-	-408	-0-	164	1	1582	2	N	-0-					67
03	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	254	1	1403	2	N	-0-					67
04	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	125	1	1515	2	N	-0-					67
05	1457	X	1296	-0-	-161	-0-	132	1	1164	2	N	-0-					67
06	1410	X	1159	-0-	-251	-0-	130	1	1029	2	N	-0-					67
07	1457	X	921	-0-	-536	-0-	60	1	861	2	N	-0-					67
08	1457	X	1219	-0-	-238	-0-	35	1	1184	2	N	-0-					67
09	1170	N	903	-0-	-267	-0-	52	1	851	2	N	-0-					67
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					67
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					67
12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 19,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	144	1	1346	2	N	2	2	8			75
							2	9									
02	1316	N	965	-0-	-351	-0-	90	1	874	2	N	1	1	8			75
							1	9									
03	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	216	1	1193	2	N	-0-					75
04	1440	N	419	-0-	-1021	-0-	32	1	387	2	N	-0-					75
05	1054	N	38	-0-	-1016	-0-	4	1	34	2	N	-0-					75
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-					75
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					75
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-					75
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					75
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					75
11	480	N	334	-0-	-146	-0-	334	2			N	-0-					75
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	203	1	3076	2	Y	4	1	8			9
							4	9									
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	271	1	2009	2	Y	4	7	1	1	8	5
							4	9									
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	173	1	2415	2	Y	2					7
							2	9									
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	179	1	2690	2	Y	2					9
							2	9									
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	192	1	2985	2	Y	-0-					9
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	230	1	2622	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
07	2387	X	1911	-0-	-476	-0-	143	1	1768	2	Y	-0-					4
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	77	1	3555	2	Y	-0-					4
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	41	1	3039	2	Y	-0-					4
10	3162	X	2700	-0-	-462	-0-	129	1	2564	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
11	3510	X	3029	-0-	-481	-0-	235	1	2793	2	Y	1					7
							1	9									
12	3627	X	3123	-0-	-504	-0-	281	1	2841	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	187	1	2367	2	Y	3					8
							3	9									
02	2324	N	2136	-0-	-188	-0-	279	1	1853	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
03	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	200	1	2366	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
04	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	176	1	2191	2	Y	3					9
							3	9									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	177	1	2277	2	Y	-0-					9
06	2490	X	2060	-0-	-430	-0-	193	1	1866	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
07	2449	X	2080	-0-	-369	-0-	185	1	1895	2	Y	-0-					4
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	93	1	2851	2	Y	-0-					4
09	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	63	1	2470	2	Y	-0-					4
10	2449	X	2394	-0-	-55	-0-	144	1	2243	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
11	2850	X	2296	-0-	-554	-0-	206	1	2089	2	Y	1					7
							1	9									
12	2945	X	2197	-0-	-748	-0-	226	1	1970	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	2	N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	70	1	385	2	N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	27	1	327	2	N	-0-					-0-
05	465	N	116	-0-	-349	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	54	1	769	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-					-0-
09	180	N	72	-0-	-108	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1928	-0-	-118	-0-	125	1	1803	2	N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	88	1	1486	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	80	1	1541	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1860	N	1471	-0-	-389	-0-	75	1	1396	2	N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	32	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	114	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	104	1	1442	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	65	1	1739	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	90	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	124	1	1647	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1483	-0-	-257	-0-	113	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	65	1	1385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	5	1	298	2	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-					-0-
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	15	1	216	2	N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-					-0-
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	16	1	197	2	N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	189	1	2736	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2728	-0-	-520	-0-	152	1	2575	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3534	X	2433	-0-	-1101	-0-	121	1	2312	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1719	-0-	-1311	-0-	87	1	1632	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	44	1	2550	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2659	-0-	-251	-0-	187	1	2472	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2142	-0-	-865	-0-	144	1	1998	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	131	1	3495	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	219	1	3718	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	283	1	3764	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	282	1	3423	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	161	1	3418	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

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

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

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437

01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	148	1	1378	2	N	3	3	8			162
							3	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	126	1	1218	2	N	2	2	8			162
							2	9									
03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	217	1	1196	2	N	-0-					162
04	1470	N	1019	-0-	-451	-0-	78	1	941	2	N	-0-					162
05	1488	N	930	-0-	-558	-0-	95	1	835	2	N	-0-					162
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	114	1	899	2	N	-0-					162
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	64	1	914	2	N	-0-					162
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	43	1	1453	2	N	-0-					162
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	59	1	962	2	N	-0-					162
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					162
11	1440	N	754	-0-	-686	-0-	754	2			N	-0-					162
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 13,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198

01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	144	1	1341	2	N	1	1	8			190
							1	9									
02	1316	N	1291	-0-	-25	-0-	121	1	1169	2	N	1	1	8			190
							1	9									
03	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	213	1	1176	2	N	-0-					190
04	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	105	1	1262	2	N	-0-					190
05	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	132	1	1165	2	N	-0-					190
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	141	1	1114	2	N	-0-					190
07	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	82	1	1175	2	N	-0-					190
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	46	1	1566	2	N	-0-					190
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	84	1	1374	2	N	-0-					190
10	1271	N	863	-0-	-408	-0-	863	2			N	-0-					190
11	1470	N	816	-0-	-654	-0-	816	2			N	-0-					190
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	817	2	55	9	N	50					240

TOTAL GAS PROD: 14,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	258	1	3721	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3556	X	2863	-0-	-693	-0-	160	1	2702	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3937	X	3002	-0-	-935	-0-	149	1	2853	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	1808	-0-	-2032	-0-	92	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	1481	-0-	-2487	-0-	25	1	1454	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3840	X	2984	-0-	-856	-0-	210	1	2774	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2464	-0-	-698	-0-	165	1	2295	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	145	1	3866	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	191	1	3246	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	1114	-0-	-1955	-0-	78	1	1035	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3870	X	524	-0-	-3346	-0-	40	1	484	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	629	-0-	-3370	-0-	28	1	599	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	174	1	1619	2	N	-0-					89
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	165	1	1595	2	N	-0-					89
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	285	1	1574	2	N	-0-					89
04	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	129	1	1559	2	N	-0-					89
05	1953	N	1710	-0-	-243	-0-	174	1	1536	2	N	-0-					89
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	153	1	1207	2	N	-0-					89
07	1736	N	1178	-0-	-558	-0-	77	1	1101	2	N	-0-					89
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	49	1	1675	2	N	-0-					89
09	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	74	1	1212	2	N	-0-					89
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					89
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					89
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1857	2	3	9	N	3					92

TOTAL GAS PROD: 20,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944

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	2821	X	2248	-0-	-573	-0-	139	1	2105	2	Y	4					11
							4	9									
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	421	1	3111	2	Y	8	10	1			9
							9	9									
03	2666	X	2079	-0-	-587	-0-	139	1	1937	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
04	2580	X	2533	-0-	-47	-0-	158	1	2369	2	Y	5					16
							6	9									
05	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	147	1	2285	2	Y	-0-					16
06	2580	X	1360	-0-	-1220	-0-	109	1	1249	2	Y	2	10	1			8
							2	9									
07	2666	X	1488	-0-	-1178	-0-	112	1	1376	2	Y	-0-					8
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	56	1	2600	2	Y	-0-					8
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	43	1	3234	2	Y	-0-					8
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	146	1	2913	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
11	2580	X	976	-0-	-1604	-0-	76	1	898	2	Y	2					13
							2	9									
12	2666	X	973	-0-	-1693	-0-	87	1	883	2	Y	3	1	8			15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	69	1	351	2	N	-0-					150
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	65	1	354	2	N	-0-					150
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	87	1	306	2	N	-0-					150
04	420	N	121	-0-	-299	-0-	37	1	84	2	N	-0-					150
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	59	1	245	2	N	-0-					150
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	71	1	325	2	N	-0-					150
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	52	1	296	2	N	-0-					150
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	377	2	N	-0-					150
09	390	N	243	-0-	-147	-0-	42	1	201	2	N	-0-					150
10	341	N	139	-0-	-202	-0-	31	1	108	2	N	-0-					150
11	420	N	106	-0-	-314	-0-	28	1	78	2	N	-0-					150
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520

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	899	N	874	-0-	-25	-0-	57	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	43	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	829	-0-	-70	-0-	41	1	788	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	39	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	14	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	54	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	701	-0-	-105	-0-	47	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	35	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	816	-0-	-114	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	X	915	-0-	-0-	-0-	89	1	825	2	N	1	1	8			82
							1	9									
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	2	2	8			82
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	179	1	989	2	N	-0-					82
04	900	N	497	-0-	-403	-0-	38	1	459	2	N	-0-					82
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	-0-					82
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	43	1	342	2	N	-0-					82
07	527	N	154	-0-	-373	-0-	10	1	144	2	N	-0-					82
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					82
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					82
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10871 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	2	N	-0-					80
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					80
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					80
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					80
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	N	-0-					80
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					80
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					80
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					80
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					80
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80

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

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1380	-0-	-77	-0-	133	1	1244	2	N	3	3	8			99
							3	9									
02	1288	N	1185	-0-	-103	-0-	111	1	1073	2	N	1	1	8			99
							1	9									
03	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	193	1	1063	2	N	-0-					99
04	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	92	1	1115	2	N	-0-					99
05	1302	N	834	-0-	-468	-0-	85	1	749	2	N	-0-					99
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	147	1	1159	2	N	-0-					99
07	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	77	1	1105	2	N	-0-					99
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	45	1	1531	2	N	-0-					99
09	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	68	1	1113	2	N	-0-					99
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					99
11	1530	N	1147	-0-	-383	-0-	1147	2			N	-0-					99
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 15,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144

01	3348	X	3009	-0-	-339	-0-	195	1	2813	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2884	X	2650	-0-	-234	-0-	148	1	2498	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	145	1	2771	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	145	1	2711	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3069	X	2854	-0-	-215	-0-	49	1	2802	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	2910	X	2655	-0-	-255	-0-	187	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2299	-0-	-646	-0-	154	1	2143	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	119	1	3179	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	163	1	2772	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	205	1	2730	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3180	X	3145	-0-	-35	-0-	239	1	2906	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	137	1	2905	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1946	-0-	-1216	-0-	121	1	1824	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
02	1932	X	1623	-0-	-309	-0-	193	1	1430	2	Y	-0-					78
03	2139	X	1730	-0-	-409	-0-	116	1	1614	2	Y	-0-					78
04	2070	X	1752	-0-	-318	-0-	109	1	1643	2	Y	-0-					78
05	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	95	1	1482	2	Y	-0-					78
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	89	1	1017	2	Y	-0-					78
07	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	113	1	1398	2	Y	-0-					78
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	44	1	2045	2	Y	-0-					78
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	21	1	1611	2	Y	-0-					78
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	2	Y	-0-					78
11	2010	N	1643	-0-	-367	-0-	128	1	1515	2	Y	-0-					78
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	123	1	1246	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	209	1	1946	2	N	6	1	8			114
							7	9									
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	184	1	1778	2	N	16					130
							18	9									
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	320	1	1763	2	N	2	2	8			130
							2	9									
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	154	1	1859	2	N	-0-					130
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	221	1	1956	2	N	-0-					130
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	220	1	1744	2	N	-0-					130
07	1395	N	731	-0-	-664	-0-	48	1	683	2	N	-0-					130
08	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	28	1	954	2	N	49					179
							54	9									
09	1350	N	906	-0-	-444	-0-	52	1	854	2	N	-0-					179
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					179
11	990	N	869	-0-	-121	-0-	869	2			N	-0-					179
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	N	2	2	8			179

TOTAL GAS PROD: 17,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	226	1	2107	2	N	1	1	8			162
							1	9									
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	191	1	1848	2	N	-0-					162
03	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	295	1	1629	2	N	-0-					162
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	179	1	2165	2	N	-0-					162
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	221	1	1951	2	N	-0-					162
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	232	1	1838	2	N	-0-					162
07	2170	N	1790	-0-	-380	-0-	117	1	1673	2	N	-0-					162
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	73	1	2499	2	N	-0-					162
09	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	112	1	1840	2	N	27					189
							30	9									
10	1798	N	1253	-0-	-545	-0-	1253	2			N	-0-					189
11	2100	N	1152	-0-	-948	-0-	1152	2			N	-0-					189
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1804	2	34	9	N	31					220

TOTAL GAS PROD: 23,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	813	-0-	-210	-0-	50	1	760	2	Y	3					8
							3	9									
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	97	1	718	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
03	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	86	1	1208	2	Y	1					5
							1	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	68	1	1022	2	Y	3					8
							3	9									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	90	1	1396	2	Y	-0-					8
06	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	132	1	1512	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
07	775	X	728	-0-	-47	-0-	55	1	673	2	Y	-0-					4
08	1488	X	619	-0-	-869	-0-	13	1	606	2	Y	-0-					4
09	1650	X	361	-0-	-1289	-0-	5	1	356	2	Y	-0-					4
10	1705	X	526	-0-	-1179	-0-	25	1	497	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	1650	X	906	-0-	-744	-0-	70	1	835	2	Y	1					5
							1	9									
12	713	X	703	-0-	-10	-0-	63	1	638	2	Y	2	1	8			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2170	-0-	-1116	-0-	210	1	1960	2	N	-0-					89
02	2380	X	1600	-0-	-780	-0-	150	1	1450	2	N	-0-					89
03	2635	X	1414	-0-	-1221	-0-	217	1	1197	2	N	-0-					89
04	2550	X	1960	-0-	-590	-0-	150	1	1810	2	N	-0-					89
05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	229	1	2024	2	N	-0-					89
06	2100	X	2018	-0-	-82	-0-	227	1	1791	2	N	-0-					89
07	2015	X	1817	-0-	-198	-0-	118	1	1699	2	N	-0-					89
08	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	70	1	2392	2	N	-0-					89
09	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	127	1	2088	2	N	-0-					89
10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					89
11	2370	X	1917	-0-	-453	-0-	1917	2			N	-0-					89
12	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	2097	2	12	9	N	11					100

TOTAL GAS PROD: 24,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	122	1	847	2	N	-0-					32
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	103	1	727	2	N	-0-					32
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	165	1	739	2	N	-0-					32
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	96	1	793	2	N	-0-					32
05	930	N	822	-0-	-108	-0-	111	1	711	2	N	-0-					32
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	67	1	289	2	N	-0-					32
07	930	N	661	-0-	-269	-0-	72	1	589	2	N	-0-					32
08	837	N	635	-0-	-202	-0-	48	1	587	2	N	-0-					32
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	56	1	424	2	N	-0-					32
10	651	N	502	-0-	-149	-0-	31	1	471	2	N	-0-					32
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	17	1	510	2	N	-0-					32
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1	1	8			32

TOTAL GAS PROD: 8,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	88	1	741	2	N	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-	-153	-0-	79	1	664	2	N	-0-					-0-
03	992	N	620	-0-	-372	-0-	34	1	586	2	N	-0-					-0-
04	810	N	585	-0-	-225	-0-	17	1	568	2	N	-0-					-0-
05	837	N	157	-0-	-680	-0-	3	1	154	2	N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	2	N	-0-					-0-
07	620	N	355	-0-	-265	-0-	24	1	331	2	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	N	-0-					-0-
09	630	N	256	-0-	-374	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
10	341	N	196	-0-	-145	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
11	510	N	195	-0-	-315	-0-	15	1	180	2	N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	262	1	2150	2	N	1	1	8			38
							1	9									
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	226	1	1915	2	N	-0-					38
03	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	377	1	1908	2	N	-0-					38
04	2250	N	2133	-0-	-117	-0-	191	1	1942	2	N	-0-					38
05	2325	N	1858	-0-	-467	-0-	217	1	1641	2	N	-0-					38
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	231	1	1590	2	N	-0-					38
07	2201	N	773	-0-	-1428	-0-	79	1	694	2	N	-0-					38
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	89	1	1956	2	N	-0-					38
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	137	1	1757	2	N	-0-					38
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	31	1	1653	2	N	-0-					38
11	1980	N	1141	-0-	-839	-0-	1141	2			N	-0-					38
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 20,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584

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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		89	1	1340	2	Y	3					8
								3	9									
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-		317	1	2344	2	Y	4	7	1			5
								4	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-		107	1	1495	2	Y	1					6
								1	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-		100	1	1497	2	Y	3					9
								3	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-		99	1	1535	2	Y	-0-					9
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-		117	1	1336	2	Y	-0-	5	1			4
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-		118	1	1458	2	Y	-0-					4
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-		37	1	1714	2	Y	-0-					4
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-		23	1	1691	2	Y	-0-					4
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-		81	1	1602	2	Y	6	4	1			6
								7	9									
11	1680	N	1611	-0-	-69	-0-		125	1	1485	2	Y	1					7
								1	9									
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-		147	1	1484	2	Y	1	1	8			7
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473

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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-		114	1	1716	2	Y	7	1	8			14
								8	9									
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-		208	1	1539	2	Y	7	11	1	1	8	9
								8	9									
03	1581	N	1503	-0-	-78	-0-		100	1	1399	2	Y	4	1	8			12
								4	9									
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-		97	1	1448	2	Y	5					17
								6	9									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-		102	1	1585	2	Y	1					18
								1	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		82	1	934	2	Y	1	11	1			8
								1	9									
07	1581	N	1547	-0-	-34	-0-		116	1	1431	2	Y	-0-					8
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-		37	1	1722	2	Y	-0-					8
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-		20	1	1485	2	Y	-0-					8
10	1550	N	1383	-0-	-167	-0-		66	1	1305	2	Y	11	8	1			11
								12	9									
11	1710	N	434	-0-	-1276	-0-		34	1	399	2	Y	1					12
								1	9									
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-		166	1	1676	2	Y	3	1	8			14
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220

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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		135	1	1259	2	N	-0-					87
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-		113	1	1088	2	N	-0-					87
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		200	1	1101	2	N	-0-					87
04	1350	N	702	-0-	-648	-0-		54	1	648	2	N	-0-					87
05	1333	N	493	-0-	-840	-0-		50	1	443	2	N	-0-					87
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-		33	1	260	2	N	-0-					87
07	713	N	423	-0-	-290	-0-		28	1	395	2	N	-0-					87
08	496	N	456	-0-	-40	-0-		13	1	443	2	N	-0-					87
09	300	N	136	-0-	-164	-0-		8	1	128	2	N	-0-					87
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-		1254	2			N	-0-					87
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-		738	2			N	-0-					87
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-		937	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 9,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	977	2	N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	90	1	1521	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8433	-0-	5333	5333	419	1	8014	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5880	-0-	2880	8213	298	1	5581	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	N	4730	-0-	1630	9843	81	1	4647	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3000	N	4532	-0-	1532	11375	319	1	4213	2	N	-0-					-0-
07	15191	X	3816	-0-	-11375	-0-	256	1	3559	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	129	1	3455	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	217	1	3684	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	329	1	4378	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	295	1	3575	2	N	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	171	1	3626	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	97	1	903	2	N	-0-					25
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					25
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	91	1	502	2	N	-0-					25
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	66	1	799	2	N	-0-					25
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					25
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-					25
07	775	N	116	-0-	-659	-0-	8	1	108	2	N	-0-					25
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	N	-0-					25
09	270	N	74	-0-	-196	-0-	4	1	70	2	N	-0-					25
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					25
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					25
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	231	1	1861	2	N	-0-					17
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	194	1	1609	2	N	-0-					17
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	314	1	1560	2	N	-0-					17
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	167	1	1659	2	N	-0-					17
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	218	1	1657	2	N	-0-					17
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	296	1	2100	2	N	-0-					17
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	185	1	2210	2	N	-0-					17
08	3100	N	3678	-0-	578	578	135	1	3543	2	N	-0-					17
09	2658	N	2080	-0-	-578	-0-	148	1	1932	2	N	-0-					17
10	3100	N	3404	-0-	304	304	31	1	3372	2	N	1	1	8			17
							1	9									
11	4006	X	3702	-0-	-304	-0-	3702	2			N	-0-					17
12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	N	1	1	8			17

TOTAL GAS PROD: 29,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	296	2	N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	15	1	272	2	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	4	1	251	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					-0-
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	15	1	211	2	N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-					-0-
11	390	N	288	-0-	-102	-0-	22	1	266	2	N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	696	-0-	-203	-0-	45	1	651	2	N	-0-					-0-
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	32	1	544	2	N	-0-					-0-
03	806	N	596	-0-	-210	-0-	30	1	566	2	N	-0-					-0-
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	28	1	516	2	N	-0-					-0-
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	9	1	529	2	N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	33	1	454	2	N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	41	1	1083	2	N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	45	1	756	2	N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	564	-0-	-516	-0-	43	1	521	2	N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785

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

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46 1	1 9	429	2	N	1	1	8			129
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	38	1	370	2	N	-0-					129
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	69	1	378	2	N	-0-					129
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	29	1	347	2	N	-0-					129
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	N	-0-					129
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	46	1	366	2	N	-0-					129
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	21	1	301	2	N	-0-					129
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	2	N	-0-					129
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	22	1	365	2	N	-0-					129
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					129
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					129
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 5,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	13986	-0-	-266	-0-	1371	1	12615	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	15820	-0-	-889	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14356	-0-	-1814	-0-	251	1	14105	2	N	-0-					-0-
05	16709	X	15779	-0-	-930	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	6591	-0-	-8709	-0-	425	1	6166	2	N	-0-					-0-
07	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
08	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
09	15270	X	14793	-0-	-477	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	15431	-0-	-348	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
11	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
12	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262

	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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	134 3	1 9	957	2	N	3	3	8			32
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9	830	2	N	2	2	8			32
03	992	N	983	-0-	-9	-0-	177	1	806	2	N	-0-					32
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	902	2	N	3	3	8			32
05	1023	N	730	-0-	-293	-0-	102 1	1 9	627	2	N	1	1	8			32
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	392	2	N	1	1	8			32
07	1023	N	337	-0-	-686	-0-	51	1	286	2	N	-0-					32
08	744	N	430	-0-	-314	-0-	42	1	388	2	N	-0-					32
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	50 2	1 9	330	2	N	2	2	8			32
10	341	N	200	-0-	-141	-0-	31 1	1 9	168	2	N	1	1	8			32
11	420	N	216	-0-	-204	-0-	25 1	1 9	190	2	N	1	1	8			32
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	205	2	N	2	2	8			32

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1210	-0-	-0-	-0-	142	1	1038	2	N	27	2	8			112
							30	9									
02	1064	N	952	-0-	-112	-0-	115	1	836	2	N	1	1	8			112
							1	9									
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	176	1	802	2	N	-0-					112
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	112	1	989	2	N	-0-					112
05	1054	N	762	-0-	-292	-0-	105	1	657	2	N	-0-					112
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	109	1	623	2	N	-0-					112
07	1147	N	829	-0-	-318	-0-	83	1	746	2	N	-0-					112
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	764	2	N	-0-					112
09	720	N	543	-0-	-177	-0-	60	1	483	2	N	-0-					112
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	-0-					112
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	11	1	738	2	N	23					135
							25	9									
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	428	2	N	1	1	8			135
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	133	1	951	2	N	1	1	8			45
							1	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	114	1	829	2	N	-0-					45
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	169	1	760	2	N	-0-					45
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	113	1	997	2	N	-0-					45
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	133	1	906	2	N	-0-					45
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	137	1	845	2	N	-0-					45
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	93	1	883	2	N	-0-					45
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	73	1	1425	2	N	-0-					45
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	178	1	2418	2	N	-0-					45
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	31	1	2102	2	N	-0-					45
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					45
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1	9	N	1	1	8			45

TOTAL GAS PROD: 16,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	2	N	-0-					27
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	2	N	-0-					27
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	75	1	416	2	N	-0-					27
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	N	-0-					27
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	2	N	-0-					27
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	2	N	-0-					27
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	-0-					27
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	N	-0-					27
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	N	-0-					27
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					27
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					27
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	260	1	2131	2	N	-0-					28
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	253	1	2170	2	N	-0-					28
03	2139	N	1831	-0-	-308	-0-	307	1	1520	2	N	4	4	8			28
							4	9									
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	227	1	2383	2	N	-0-					28
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	249	1	1927	2	N	4					32
							4	9									
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	232	1	1600	2	N	-0-					32
07	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	158	1	1823	2	N	-0-					32
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	109	1	2669	2	N	-0-					32
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	155	1	2047	2	N	-0-					32
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	31	1	2213	2	N	1	1	8			32
							1	9									
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1	1	8			32
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2289	2	2	9	N	2	2	8			32

TOTAL GAS PROD: 27,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	123	1	860	2	N	2	2	8			67
							2	9									
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	115	1	840	2	N	1	1	8			67
							1	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	179	1	815	2	N	-0-					67
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	109	1	959	2	N	-0-					67
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	127	1	847	2	N	-0-					67
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	132	1	806	2	N	-0-					67
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	83	1	746	2	N	1	1	8			67
							1	9									
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	66	1	1186	2	N	-0-					67
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	87	1	934	2	N	-0-					67
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	952	2	N	-0-					67
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	2	N	-0-					67
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 11,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905

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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-		88	1	1323	2	Y	4	1	8			8
								4	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		145	1	1070	2	Y	4	7	1			5
								4	9									
03	1240	N	972	-0-	-268	-0-		65	1	906	2	Y	1					6
								1	9									
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-		84	1	1257	2	Y	2					8
								2	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-		79	1	1226	2	Y	1					9
								1	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-		95	1	1091	2	Y	-0-	5	1			4
07	1240	N	1032	-0-	-208	-0-		77	1	955	2	Y	-0-					4
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-		32	1	1461	2	Y	-0-					4
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-		16	1	1212	2	Y	-0-					4
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		57	1	1144	2	Y	6	4	1			6
								7	9									
11	1440	N	1070	-0-	-370	-0-		83	1	986	2	Y	1					7
								1	9									
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-		100	1	1013	2	Y	1	1	8			7
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350

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	930	N	783	-0-	-147	-0-		78	1	705	2	Y	-0-					4
02	840	N	633	-0-	-207	-0-		100	1	533	2	Y	-0-	3	1			1
03	713	N	645	-0-	-68	-0-		72	1	573	2	Y	-0-					1
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		94	1	961	2	Y	-0-					1
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-		86	1	850	2	Y	-0-					1
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-		95	1	740	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1085	N	601	-0-	-484	-0-		74	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	875	-0-	-55	-0-		49	1	826	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	619	-0-	-221	-0-		38	1	581	2	Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-		59	1	554	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	840	N	565	-0-	-275	-0-		72	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-		87	1	562	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984

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	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-		6076	2			N	-0-					-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-		5787	2			N	-0-					-0-
03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-		7027	2			N	-0-					-0-
04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-		5873	2			N	-0-					-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-		5420	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2204	-0-	-2596	-0-		2204	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-						N	-0-					-0-
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-						N	-0-					-0-
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-						N	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-						N	-0-					-0-
11	2190	X	5	-0-	-2185	-0-		5	1			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2683	-0-	-665	-0-	288	1	2394	2	N	1	1	8			52
							1	9									
02	3024	X	2675	-0-	-349	-0-	276	1	2399	2	N	-0-					52
03	3348	X	2313	-0-	-1035	-0-	381	1	1932	2	N	-0-					52
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	255	1	2715	2	N	3	3	8			52
							3	9									
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	352	1	2841	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	2880	X	2484	-0-	-396	-0-	305	1	2179	2	N	-0-					52
07	3069	X	1285	-0-	-1784	-0-	113	1	1172	2	N	-0-					52
08	3193	X	2685	-0-	-508	-0-	107	1	2578	2	N	-0-					52
09	3090	X	2608	-0-	-482	-0-	178	1	2430	2	N	-0-					52
10	3193	X	2262	-0-	-931	-0-	31	1	2230	2	N	1	1	8			52
							1	9									
11	2610	X	1270	-0-	-1340	-0-	1270	2			N	-0-					52
12	2697	X	1634	-0-	-1063	-0-	1634	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 28,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	104	1	681	2	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	92	1	615	2	N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	112	1	444	2	N	-0-					-0-
04	750	N	548	-0-	-202	-0-	70	1	478	2	N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	110	1	699	2	N	-0-					-0-
06	540	N	265	-0-	-275	-0-	56	1	209	2	N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	761	2	N	-0-					-0-
08	775	N	392	-0-	-383	-0-	41	1	351	2	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	51	1	340	2	N	-0-					-0-
10	775	N	224	-0-	-551	-0-	31	1	193	2	N	-0-					-0-
11	390	N	93	-0-	-297	-0-	28	1	65	2	N	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1795	-0-	-3	-0-	174	1	1619	2	N	2	2	8			30
							2	9									
02	1764	N	1708	-0-	-56	-0-	160	1	1547	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	1829	N	1522	-0-	-307	-0-	234	1	1288	2	N	-0-					30
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	150	1	1810	2	N	3	3	8			30
							3	9									
05	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	187	1	1649	2	N	1	1	8			30
							1	9									
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	165	1	1302	2	N	1	1	8			30
							1	9									
07	2015	N	1455	-0-	-560	-0-	95	1	1359	2	N	1	1	8			30
							1	9									
08	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	50	1	1685	2	N	-0-					30
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	109	1	1779	2	N	-0-					30
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	N	1	1	8			30
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					30
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1795	2	1	9	N	1	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 20,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1296	-0-	-6	-0-	80	1	1206	2	Y	9	3	8			13
							10	9									
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	124	1	918	2	Y	9	11	1	2	8	9
							10	9									
03	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	78	1	1090	2	Y	5	2	8			12
							6	9									
04	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	77	1	1159	2	Y	5					17
							6	9									
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	-0-					17
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1128	2	Y	2	11	1			8
							2	9									
07	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	78	1	956	2	Y	-0-					8
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	27	1	1227	2	Y	-0-					8
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	17	1	1245	2	Y	-0-					8
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	99	1	1171	2	Y	3					14
							3	9									
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	117	1	1183	2	Y	2	1	8			15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444

01	664	X	149	-0-	-515	-0-	149	1			N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	1			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	1			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-

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

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	470	2	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	44	1	428	2	N	-0-					-0-
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	72	1	398	2	N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	37	1	444	2	N	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	50	1	444	2	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	422	2	N	-0-					-0-
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	26	1	377	2	N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	2	N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	95	1	592	2	N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	101	1	703	2	N	-0-					-0-
03	806	N	683	-0-	-123	-0-	131	1	552	2	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	84	1	658	2	N	-0-					-0-
05	899	N	798	-0-	-101	-0-	109	1	689	2	N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	116	1	682	2	N	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	79	1	687	2	N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	55	1	818	2	N	-0-					-0-
09	810	N	746	-0-	-64	-0-	71	1	675	2	N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	761	2	N	-0-					-0-
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	9	1	817	2	N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1470	-0-	-328	-0-	142	1	1328	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	131	1	1264	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1767	N	1075	-0-	-692	-0-	165	1	908	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1410	N	869	-0-	-541	-0-	66	1	803	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	795	-0-	-755	-0-	81	1	714	2	N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	73	1	577	2	N	-0-					-0-
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	56	1	806	2	N	-0-					-0-
08	806	N	508	-0-	-298	-0-	15	1	493	2	N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	59	1	968	2	N	-0-					-0-
10	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	128	1	1459	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	194	1	1230	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	139	1	1501	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	129	1	1486	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	128	1	1515	2	Y	-0-					-0-
06	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	152	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	127	1	1190	2	Y	-0-					-0-
08	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	71	1	1828	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1434	-0-	-186	-0-	48	1	1386	2	Y	-0-					-0-
10	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	114	1	1645	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1608	-0-	-222	-0-	153	1	1455	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1753	-0-	-138	-0-	186	1	1566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	56	1	527	2	N	-0-					-0-
02	728	N	456	-0-	-272	-0-	43	1	413	2	N	-0-					-0-
03	620	N	294	-0-	-326	-0-	45	1	249	2	N	-0-					-0-
04	570	N	231	-0-	-339	-0-	18	1	213	2	N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	499	2	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	356	2	N	-0-					-0-
07	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	175	1	1344	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	158	1	1261	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	1395	N	996	-0-	-399	-0-	179	1	817	2	N	-0-					27
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	170	1	1685	2	N	-0-					27
05	1581	N	758	-0-	-823	-0-	105	1	653	2	N	-0-					27
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	241	1	1665	2	N	-0-					27
07	1829	N	878	-0-	-951	-0-	86	1	791	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	72	1	1412	2	N	-0-					27
09	1770	N	907	-0-	-863	-0-	80	1	827	2	N	-0-					27
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	31	1	816	2	N	-0-					27
11	1440	N	848	-0-	-592	-0-	8	1	840	2	N	-0-					27
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1448	-0-	-40	-0-	166	1	1261	2	N	19	181	1	2	8	95
							21	9									
02	1372	N	1065	-0-	-307	-0-	124	1	929	2	N	11	1	8			105
							12	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	222	1	1052	2	N	17					122
							19	9									
04	1410	N	750	-0-	-660	-0-	84	1	655	2	N	10					132
							11	9									
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	161	1	1147	2	N	7					139
							8	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	82	1	408	2	N	1	1	8			139
							1	9									
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	83	1	745	2	N	-0-					139
08	1302	N	727	-0-	-575	-0-	51	1	676	2	N	-0-					139
09	480	N	199	-0-	-281	-0-	40	1	159	2	N	-0-					139
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	1	1	8			139
							1	9									
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	2	1	1082	2	N	-0-					139
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	1	1	8			139

TOTAL GAS PROD: 11,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4530	-0-	-90	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	2086	-0-	-2864	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	5	-0-	-2095	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1369	-0-	-26	-0-	114	1	1255	2	Y	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	171	1	1056	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	118	1	1209	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	109	1	1216	2	Y	-0-					-0-
06	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	134	1	1184	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1090	-0-	-243	-0-	110	1	980	2	Y	-0-					-0-
08	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	62	1	1432	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1280	-0-	-70	-0-	46	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1297	-0-	-67	-0-	92	1	1205	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1145	-0-	-295	-0-	117	1	1028	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1114	-0-	-374	-0-	129	1	984	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	472	1	1638	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	270	1	1625	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	99	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	126	1	1884	2	N	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	431	1	1676	2	N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	488	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1563	-0-	-390	-0-	123	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3738	-0-	738	738	3738	2			N	-0-					-0-
12	2935	N	2197	-0-	-738	-0-	2196	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1790	-0-	-70	-0-	116	1	1674	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1618	-0-	-34	-0-	90	1	1526	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	84	1	1571	2	N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	32	1	1842	2	N	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	120	1	1584	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	103	1	1435	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	71	1	1882	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	94	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	121	1	1604	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	131	1	1593	2	N	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	78	1	1647	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159

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

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

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164

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

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

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	124	1	1048	2	Y	-0-			-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-			-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	17	1	1147	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1169	2			Y	-0-			-0-
06	1230	N	486	-0-	-744	-0-	29	1	457	2	Y	-0-			-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-			-0-
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	35	1	3063	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952

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	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	123	1	1868	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	222	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	118	1	1642	2	Y	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	120	1	1805	2	Y	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	125	1	1947	2	Y	-0-					-0-
06	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	144	1	1643	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1356	-0-	-628	-0-	102	1	1254	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	42	1	1922	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1680	-0-	-330	-0-	22	1	1658	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1411	-0-	-666	-0-	67	1	1344	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1120	-0-	-770	-0-	87	1	1033	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1124	-0-	-829	-0-	101	1	1022	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547

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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	245	1	1994	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	236	1	2015	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1564	-0-	-699	-0-	266	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	215	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	266	1	2077	2	N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	158	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	866	-0-	-1397	-0-	85	1	781	2	N	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	97	1	2253	2	N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	120	1	1476	2	N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	31	1	1898	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1061	-0-	-1129	-0-	2	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591

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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	124	1	864	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	106	1	749	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	166	1	741	2	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	93	1	755	2	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	115	1	747	2	N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	123	1	735	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	677	2	N	-0-					-0-
08	682	N	182	-0-	-500	-0-	35	1	147	2	N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	110	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	31	1	926	2	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	2	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	74	1	691	2	N	-0-			-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	71	1	689	2	N	-0-			-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	133	1	733	2	N	-0-			-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	65	1	778	2	N	-0-			-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	98	1	870	2	N	-0-			-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	67	1	534	2	N	-0-			-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	72	1	1032	2	N	-0-			-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	44	1	1481	2	N	-0-			-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	N	-0-			-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403	-0-	-62	-0-	90	1	313	2	N	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	2	N	-0-			-0-
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	15	1	306	2	N	-0-			-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	N	-0-			-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	82	1	321	2	N	-0-			-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	83	1	243	2	N	-0-			-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	581	2	N	-0-			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-			-0-
02	5572	X	5446	-0-	-126	-0-	5446	2			N	-0-			-0-
03	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-			-0-
04	5970	X	5282	-0-	-688	-0-	5282	2			N	-0-			-0-
05	6169	X	5268	-0-	-901	-0-	5268	2			N	-0-			-0-
06	5970	X	2240	-0-	-3730	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			-0-
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
11	2250	X	5	-0-	-2245	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	385	1	3305	2	N	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	321	1	2832	2	N	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	614	1	3215	2	N	-0-					-0-
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	290	1	3139	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	353	1	2850	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	333	1	2399	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	181	1	2151	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	103	1	2452	2	N	-0-					-0-
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	301	1	4448	2	N	-0-					-0-
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	30	1	4282	2	N	-0-					-0-
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4070	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	950	-0-	-11	-0-	92	1	856	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	75	1	730	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	137	1	756	2	N	-0-					-0-
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	67	1	813	2	N	-0-					-0-
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	80	1	710	2	N	-0-					-0-
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	83	1	658	2	N	-0-					-0-
07	899	N	621	-0-	-278	-0-	40	1	581	2	N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	941	2	N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	48	1	787	2	N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	254	1	2082	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2268	N	2125	-0-	-143	-0-	225	1	1899	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2511	N	2195	-0-	-316	-0-	363	1	1832	2	N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	201	1	2061	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	241	1	1853	2	N	-0-					-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	268	1	1881	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	726	-0-	-1599	-0-	76	1	650	2	N	-0-					-0-
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	110	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	185	1	2542	2	N	-0-					-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	31	1	2471	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2430	N	1442	-0-	-988	-0-	1441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1970	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	180	1	1525	2	Y	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	28	1	1952	2	Y	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
06	914	X	914	-0-	-0-	-0-	55	1	859	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	168 1	1 9	1277	2	N	1	1	8			-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	191	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	422	1	2155	2	N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	212	1	2190	2	N	-0-					-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	276	1	2168	2	N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	239	1	1653	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	631	-0-	-578	-0-	70	1	561	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	780	-0-	-429	-0-	52	1	728	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	626	-0-	-544	-0-	64	1	562	2	N	-0-					-0-
10	620	N	540	-0-	-80	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	13	1	634	2	N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	355	2	N	-0-					6
02	644	N	321	-0-	-323	-0-	30	1	291	2	N	-0-					6
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	44	1	245	2	N	-0-					6
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	23	1	284	2	N	-0-					6
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	73	1	645	2	N	-0-					6
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	96	1	755	2	N	-0-					6
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	65	1	933	2	N	-0-					6
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	-0-					6
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	58	1	950	2	N	-0-					6
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					6
11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					6
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487

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

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

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258

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

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

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	2033	2	N	2					200
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	255	1	1681	2	N	-0-					200
03	2356 N	2056	-0-	-300	-0-	166	1	1890	2	N	-0-					200
04	2130 N	2023	-0-	-107	-0-	155	1	1868	2	N	-0-					200
05	2139 N	1946	-0-	-193	-0-	147	1	1799	2	N	-0-					200
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	170	1	1600	2	N	-0-					200
07	2077 N	1646	-0-	-431	-0-	152	1	1494	2	N	-0-					200
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	76	1	2087	2	N	-0-					200
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	1830	2	N	2					202
10	1643 N	1135	-0-	-508	-0-	84	1	1051	2	N	-0-					202
11	2100 N	1819	-0-	-281	-0-	169	1	1650	2	N	-0-					202
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	175 1	1 9	1454	2	N	1	1	8			202

TOTAL GAS PROD: 22,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	114	1	769	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	113	1	820	2	N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	149	1	653	2	N	-0-					-0-
04	870	N	807	-0-	-63	-0-	89	1	718	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	873	-0-	-150	-0-	117	1	756	2	N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	112	1	646	2	N	-0-					-0-
07	837	N	646	-0-	-191	-0-	71	1	575	2	N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	77	1	764	2	N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	5	1	975	2	N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1691	-0-	-76	-0-	164	1	1527	2	N	-0-					41
02	1680	N	1232	-0-	-448	-0-	116	1	1116	2	N	-0-					41
03	1705	N	1162	-0-	-543	-0-	178	1	984	2	N	-0-					41
04	1650	N	1123	-0-	-527	-0-	86	1	1037	2	N	-0-					41
05	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	112	1	987	2	N	-0-					41
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	118	1	930	2	N	-0-					41
07	1147	N	908	-0-	-239	-0-	59	1	849	2	N	-0-					41
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	33	1	1131	2	N	-0-					41
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	63	1	1041	2	N	-0-					41
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					41
11	1140	N	986	-0-	-154	-0-	986	2			N	-0-					41
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 14,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	706	-0-	-193	-0-	68	1	638	2	N	-0-					-0-
02	728	N	614	-0-	-114	-0-	58	1	556	2	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	118	1	651	2	N	-0-					-0-
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	47	1	573	2	N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	78	1	691	2	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	666	2	N	-0-					-0-
07	651	N	432	-0-	-219	-0-	28	1	404	2	N	-0-					-0-
08	775	N	667	-0-	-108	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
09	750	N	451	-0-	-299	-0-	26	1	425	2	N	-0-					-0-
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	660	N	453	-0-	-207	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2276	-0-	-192	-0-	220	1	2055	2	N	1	1	8	57
							1	9							
02	1400	X	1188	-0-	-212	-0-	111	1	1077	2	N	-0-			57
03	1550	X	1227	-0-	-323	-0-	188	1	1039	2	N	-0-			57
04	1500	X	905	-0-	-595	-0-	69	1	836	2	N	-0-			57
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	285	1	2519	2	N	-0-			57
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	291	1	2303	2	N	-0-			57
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	161	1	2305	2	N	-0-			57
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	57	1	1925	2	N	-0-			57
09	1500	N	800	-0-	-700	-0-	46	1	754	2	N	-0-			57
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			57
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-			57
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 22,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-			-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-			-0-
04	5820	X	5606	-0-	-214	-0-	5606	2			N	-0-			-0-
05	6014	X	4637	-0-	-1377	-0-	4637	2			N	-0-			-0-
06	5820	X	1938	-0-	-3882	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			-0-
08	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-
11	1950	X	5	-0-	-1945	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	143	-0-	-105	-0-	14	1	129	2	N	-0-			-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	12	1	113	2	N	-0-			-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	11	1	59	2	N	-0-			-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	2	N	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	N	-0-			-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	N	-0-			-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	2	N	-0-			-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-			-0-
09	240	N	160	-0-	-80	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
10	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-			-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	21	1	2031	2	Y	-0-			-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	51	1	2178	2	Y	-0-			-0-
04	2280	N	2116	-0-	-164	-0-	2116	2			Y	-0-			-0-
05	2263	N	2015	-0-	-248	-0-	4	1	2011	2	Y	-0-			-0-
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	15	1	1466	2	Y	-0-			-0-
07	2201	X	2032	-0-	-169	-0-	127	1	1905	2	Y	-0-			-0-
08	2232	X	2055	-0-	-177	-0-	467	1	1588	2	Y	-0-			-0-
09	2130	X	1960	-0-	-170	-0-	671	1	1289	2	Y	-0-			-0-
10	2046	X	2007	-0-	-39	-0-	250	1	1757	2	Y	-0-			-0-
11	1980	X	1840	-0-	-140	-0-	118	1	1722	2	Y	-0-			-0-
12	2046	X	1853	-0-	-193	-0-	133	1	1720	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

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

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

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2108	-0-	-384	-0-	22	1	2086	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2067	-0-	-506	-0-	47	1	2020	2	Y	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	6	1	2739	2	Y	-0-					-0-
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2329	-0-	-151	-0-	146	1	2183	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	583	1	1979	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2214	-0-	-456	-0-	758	1	1456	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2592	-0-	-167	-0-	323	1	2269	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2059	-0-	-431	-0-	132	1	1927	2	Y	-0-					-0-
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	187	1	2413	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	594	-0-	-150	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	11	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	431	-0-	-139	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	1	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	99	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	123	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	44	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	328	-0-	-92	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	130	1	1209	2	N	-0-					57
02	1092	N	851	-0-	-241	-0-	80	1	771	2	N	-0-					57
03	1209	N	292	-0-	-917	-0-	45	1	247	2	N	-0-					57
04	1170	N	302	-0-	-868	-0-	23	1	279	2	N	-0-					57
05	930	N	367	-0-	-563	-0-	37	1	330	2	N	-0-					57
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	30	1	237	2	N	-0-					57
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-					57
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	N	-0-					57
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-					57
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					57
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					57
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	193	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	1696	-0-	-1496	-0-	159	1	1537	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2171	-0-	-1363	-0-	333	1	1838	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	1818	-0-	-1602	-0-	139	1	1679	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1194	-0-	-1162	-0-	121	1	1073	2	N	-0-					-0-
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	241	1	1903	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1669	-0-	-501	-0-	109	1	1559	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	68	1	2304	2	N	-0-					-0-
09	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	123	1	2012	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	2127	-0-	-74	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1956	-0-	-354	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	220	2	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	126	1	1911	2	Y	4	1	8			8
							4	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	227	1	1676	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	126	1	1760	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	127	1	1908	2	Y	3					9
							3	9									
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	125	1	1938	2	Y	-0-					9
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	153	1	1748	2	Y	-0-	5	1			4
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	128	1	1581	2	Y	-0-					4
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	47	1	2152	2	Y	-0-					4
09	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	24	1	1774	2	Y	-0-					4
10	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	72	1	1439	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
11	2130	N	1935	-0-	-195	-0-	150	1	1784	2	Y	1					7
							1	9									
12	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	119	1	1204	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	318	1	4599	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	267	1	4513	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	267	1	5112	2	N	-0-					-0-
04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	259	1	4852	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5256	-0-	-45	-0-	90	1	5164	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5130	X	4662	-0-	-468	-0-	328	1	4334	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	3926	-0-	-1468	-0-	263	1	3661	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	5394	X	5101	-0-	-293	-0-	184	1	4917	2	N	-0-					-0-
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	287	1	4868	2	N	-0-					-0-
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	374	1	4970	2	N	-0-					-0-
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	383	1	4650	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	5037	-0-	-78	-0-	227	1	4809	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 59,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	2	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	38	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	95	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706

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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	17505	-0-	-1653	-0-	17505	2			N	-0-			-0-
02	26258	X	26258	-0-	-0-	-0-	26258	2			N	-0-			-0-
03	19096	X	16822	-0-	-2274	-0-	16822	2			N	-0-			-0-
04	18480	X	15938	-0-	-2542	-0-	320	1	15618	2	N	-0-			-0-
05	19530	X	16603	-0-	-2927	-0-	16603	2			N	-0-			-0-
06	18900	X	6644	-0-	-12256	-0-	396	1	6248	2	N	-0-			-0-
07	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-			-0-
08	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-			-0-
09	16080	X	805	-0-	-15275	-0-	805	2			N	-0-			-0-
10	16616	X	12948	-0-	-3668	-0-	12948	2			N	-0-			-0-
11	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	205	1	16848	2	N	-0-			-0-
12	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	237	1	14891	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416

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

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

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170

01	4681	X	3379	-0-	-1302	-0-	210	1	3169	2	N	-0-			158
02	4228	X	4100	-0-	-128	-0-	488	1	3612	2	N	-0-			158
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	294	1	4104	2	N	-0-			158
04	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	239	1	3581	2	N	-0-			158
05	4526	X	4160	-0-	-366	-0-	251	1	3909	2	N	-0-			158
06	4380	X	3716	-0-	-664	-0-	299	1	3417	2	N	-0-			158
07	4526	X	3389	-0-	-1137	-0-	254	1	3135	2	N	-0-			158
08	4402	X	4401	-0-	-1	-0-	93	1	4308	2	N	-0-			158
09	4020	X	3782	-0-	-238	-0-	49	1	3667	2	N	60			218
							66	9							
10	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	167	1	3324	2	N	-0-			218
11	4260	X	3995	-0-	-265	-0-	310	1	3685	2	N	-0-			218
12	4402	X	3945	-0-	-457	-0-	356	1	3588	2	N	1	1	8	218
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 46,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	656	-0-	-584	-0-	656	2			Y	-0-			-0-
02	812	N	628	-0-	-184	-0-	7	1	621	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	14	1	585	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	1	1	578	2	Y	-0-			-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-			-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	486	-0-	-103	-0-	111	1	375	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	325	-0-	-275	-0-	111	1	214	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	431	-0-	-220	-0-	54	1	377	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	340	-0-	-140	-0-	22	1	318	2	Y	-0-			-0-
12	453	X	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219

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

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

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398

01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	180	1	1743	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	122	1	1478	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1459	-0-	-680	-0-	148	1	1311	2	N	-0-			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452	2	N	-0-			-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	108	1	1548	2	N	-0-			-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	44	1	1494	2	N	-0-			-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	901	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1059	-0-	-584	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
11	1500	N	1034	-0-	-466	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1155	-0-	-519	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	14	1	1320	2	Y	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	38	1	1643	2	Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	3	1	1315	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	472	-0-	-1148	-0-	5	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	419	-0-	-1069	-0-	26	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	449	-0-	-1225	-0-	102	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	401	-0-	-1039	-0-	137	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	378	-0-	-955	-0-	47	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	480	X	228	-0-	-252	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	258	-0-	-176	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	22	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	2	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325

MO	LAW UNIT																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	24	1	133	2	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	186	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	2	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2047	-0-	-185	-0-	127	1	1920	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1103	-0-	-661	-0-	131	1	972	2	N	-0-					-0-
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	150	1	2101	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1980	X	1854	-0-	-126	-0-	116	1	1738	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1432	-0-	-614	-0-	86	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1492	-0-	-488	-0-	120	1	1372	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	983	-0-	-1280	-0-	74	1	909	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	911	-0-	-1352	-0-	19	1	892	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	1794	-0-	-66	-0-	24	1	1770	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1446	-0-	-104	-0-	69	1	1377	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	883	-0-	-617	-0-	69	1	814	2	N	-0-					-0-
12	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	181	1	1831	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350

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

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

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-			-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246

01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-			-0-
02	2324	N	2285	-0-	-39	-0-	24	1	2261	2	Y	-0-			-0-
03	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	51	1	2193	2	Y	-0-			-0-
04	2490	N	2472	-0-	-18	-0-	2472	2			Y	-0-			-0-
05	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	6	1	2984	2	Y	-0-			-0-
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	29	1	2904	2	Y	-0-			-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	181	1	2701	2	Y	-0-			-0-
08	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	674	1	2292	2	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2529	-0-	-411	-0-	866	1	1663	2	Y	-0-			-0-
10	3038	X	2319	-0-	-719	-0-	289	1	2030	2	Y	-0-			-0-
11	2940	X	2017	-0-	-923	-0-	129	1	1888	2	Y	-0-			-0-
12	2976	X	1968	-0-	-1008	-0-	142	1	1826	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664

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	2480	N	627	-0-	-1853	-0-	60	1	563	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	806	N	584	-0-	-222	-0-	89	1	493	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	600	N	459	-0-	-141	-0-	35	1	424	2	N	-0-					-0-
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	58	1	516	2	N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	85	1	668	2	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	N	-0-					-0-
08	589	N	361	-0-	-228	-0-	10	1	351	2	N	-0-					-0-
09	750	N	169	-0-	-581	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
10	496	N	81	-0-	-415	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356

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-					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		3128	-0-	3128	3128	3128	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2595	-0-	2595	5723	5	1	2590	2	Y	-0-					-0-
06	7689	X	1966	-0-	-5723	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-					-0-
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	116	1	1728	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	1057	-0-	-2167	-0-	240	1	817	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	507	-0-	-2613	-0-	174	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	628	-0-	-1976	-0-	78	1	550	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	538	-0-	-1442	-0-	34	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	1023	X	491	-0-	-532	-0-	35	1	456	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192

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-					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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-			-0-
02	3976	X	3535	-0-	-441	-0-	37	1	3498	2	Y	-0-			-0-
03	4433	X	3909	-0-	-524	-0-	89	1	3820	2	Y	-0-			-0-
04	4290	X	3709	-0-	-581	-0-	3709	2			Y	-0-			-0-
05	4433	X	3529	-0-	-904	-0-	7	1	3522	2	Y	-0-			-0-
06	3960	X	3626	-0-	-334	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-			-0-
07	3906	X	3321	-0-	-585	-0-	208	1	3113	2	Y	-0-			-0-
08	3906	X	3476	-0-	-430	-0-	790	1	2686	2	Y	-0-			-0-
09	3720	X	2992	-0-	-728	-0-	1025	1	1967	2	Y	-0-			-0-
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	493	1	3466	2	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3561	-0-	-69	-0-	228	1	3333	2	Y	-0-			-0-
12	3472	X	3468	-0-	-4	-0-	250	1	3218	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284

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

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-			-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	5	1	517	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	401	-0-	-219	-0-	9	1	392	2	Y	-0-			-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	4	1	1769	2	Y	-0-			-0-
06	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	15	1	1556	2	Y	-0-			-0-
07	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	71	1	1054	2	Y	-0-			-0-
08	1767	X	830	-0-	-937	-0-	189	1	641	2	Y	-0-			-0-
09	1710	X	871	-0-	-839	-0-	298	1	573	2	Y	-0-			-0-
10	1767	X	847	-0-	-920	-0-	105	1	742	2	Y	-0-			-0-
11	1560	X	758	-0-	-802	-0-	49	1	709	2	Y	-0-			-0-
12	1116	X	833	-0-	-283	-0-	60	1	773	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	575	1	5366	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	495	1	4786	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	607	1	3346	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	358	1	4321	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	664	1	5866	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	421	1	3326	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	314	1	4510	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	183	1	6241	2	N	-0-					-0-
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	314	1	5143	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4343	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3426	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3760	2	13	9	N	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3159	-0-	359	359	33	1	3126	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2869	-0-	-231	128	66	1	2803	2	Y	-0-					-0-
04	3384	X	3256	-0-	-128	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	6	1	3023	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	168	1	2515	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2639	-0-	-740	-0-	600	1	2039	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2410	-0-	-860	-0-	825	1	1585	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2725	-0-	-313	-0-	339	1	2386	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2534	-0-	-196	-0-	162	1	2372	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	184	1	2374	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	974	-0-	-359	-0-	94	1	880	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	1008	-0-	-224	-0-	95	1	913	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	1083	-0-	-281	-0-	166	1	917	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	1053	-0-	-267	-0-	81	1	972	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1058	-0-	-244	-0-	108	1	950	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	1005	-0-	-75	-0-	113	1	892	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	804	-0-	-312	-0-	52	1	752	2	N	-0-					-0-
08	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	35	1	1202	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	929	-0-	-121	-0-	53	1	876	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	934	-0-	-266	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	998	-0-	-242	-0-	998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	29	1	2715	2	Y	-0-					-0-
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	66	1	2804	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	421	-0-	-2617	-0-	1	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	378	-0-	-2562	-0-	4	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	393	-0-	-2645	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	389	-0-	-2494	-0-	88	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	258	-0-	-2352	-0-	88	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	108	-0-	-326	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	14	-0-	-376	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	43	-0-	-360	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112

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

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586

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

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	889	-0-	-382	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	679	-0-	-161	-0-	7	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	678	-0-	-252	-0-	16	1	662	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	2	Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	6	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	738	-0-	-130	-0-	46	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	643	-0-	-163	-0-	146	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	233	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	98	1	688	2	Y	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	782	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340

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

BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3923	-0-	-1006	-0-	3923	2			Y	-0-			-0-
02	6132	X	3696	-0-	-2436	-0-	39	1	3657	2	Y	-0-			-0-
03	4898	X	4390	-0-	-508	-0-	100	1	4290	2	Y	-0-			-0-
04	4740	X	4193	-0-	-547	-0-	4193	2			Y	-0-			-0-
05	4309	X	4177	-0-	-132	-0-	9	1	4168	2	Y	-0-			-0-
06	3960	X	3849	-0-	-111	-0-	38	1	3811	2	Y	-0-			-0-
07	4402	X	3914	-0-	-488	-0-	246	1	3668	2	Y	-0-			-0-
08	4402	X	4054	-0-	-348	-0-	922	1	3132	2	Y	-0-			-0-
09	4200	X	3807	-0-	-393	-0-	1304	1	2503	2	Y	-0-			-0-
10	4185	X	3646	-0-	-539	-0-	454	1	3192	2	Y	-0-			-0-
11	3930	X	3770	-0-	-160	-0-	242	1	3528	2	Y	-0-			-0-
12	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	275	1	3539	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	7421	-0-	7421	7421	1688	1	5733	2	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	14310	-0-	14310	21731	4902	1	9408	2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	10402	-0-	10402	32133	1295	1	9107	2	Y	-0-			-0-
11	39650	X	7517	-0-	-32133	-0-	482	1	7035	2	Y	-0-			-0-
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	474	1	6115	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2941	-0-	-562	-0-	292	1	2649	2	Y	-0-			-0-
02	3388	X	2743	-0-	-645	-0-	293	1	2450	2	Y	-0-			-0-
03	3751	X	2462	-0-	-1289	-0-	635	1	1827	2	Y	-0-			-0-
04	3510	X	2471	-0-	-1039	-0-	364	1	2107	2	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3043	-0-	-460	-0-	369	1	2674	2	Y	-0-			-0-
06	2940	X	2651	-0-	-289	-0-	293	1	2358	2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2544	-0-	-494	-0-	182	1	2362	2	Y	-0-			-0-
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	326	1	3421	2	Y	-0-			-0-
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	250	1	2820	2	Y	-0-			-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	294	1	2850	2	Y	-0-			-0-
11	3630	X	2794	-0-	-836	-0-	588	1	2206	2	Y	-0-			-0-
12	3751	X	2700	-0-	-1051	-0-	270	1	2430	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775

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

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

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1321	-0-	-43	-0-	156	1	1165	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1175	-0-	-29	-0-	136	1	1039	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	220	1	1040	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	121	1	1093	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	144	1	995	2	N	-0-			-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	121	1	716	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	607	-0-	-633	-0-	69	1	538	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	61	1	1022	2	N	-0-			-0-
09	840	N	705	-0-	-135	-0-	69	1	636	2	N	-0-			-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	829	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	880	-0-	-170	-0-	7	1	873	2	N	-0-			-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	523	-0-	-4	-0-	52	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	127	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	88	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	78	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	65	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	38	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	77	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	74	1	831	2	Y	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	484	-0-	-356	-0-	102	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	54	1	485	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	613	-0-	-3	-0-	6	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	15	1	655	2	Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	1	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	7	1	667	2	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	154	1	522	2	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	233	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	85	1	598	2	Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	2	Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	146	1	1076	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	124	1	930	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	216	1	1018	2	N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	118	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	145	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	149	1	943	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	945	-0-	-140	-0-	91	1	854	2	N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	93	1	1025	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	31	1	1022	2	N	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506

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

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264

01	13206	X	12389	-0-	-817	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	4396	-0-	-14000	-0-	554	1	3842	2	N	-0-					-0-
03	20367	X	8517	-0-	-11850	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	17826	-0-	-1884	-0-	218	1	17608	2	N	-0-					-0-
05	23841	X	23841	-0-	-0-	-0-	23841	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11218	-0-	-782	-0-	2270	1	8948	2	N	-0-					-0-
07	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-					-0-
08	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-
09	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	24781	2			N	-0-					-0-
10	26662	X	26662	-0-	-0-	-0-	26662	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10226	-0-	-994	-0-	96	1	10130	2	N	-0-					-0-
12	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	170	1	14731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360

01	2728	X	2516	-0-	-212	-0-	244	1	2271	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2296	N	2010	-0-	-286	-0-	188	1	1822	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	1975	-0-	-629	-0-	303	1	1672	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1848	-0-	-582	-0-	141	1	1707	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	36	-0-	-2196	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	94	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	113	1	1616	2	N	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	66	1	2240	2	N	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	134	1	2192	2	N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2220	N	2058	-0-	-162	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5911	-0-	-382	-0-	181	1	5730	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	5220	-0-	-296	-0-	144	1	5076	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5809	-0-	-236	-0-	250	1	5559	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5596	-0-	-254	-0-	275	1	5321	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5723	-0-	-260	-0-	248	1	5475	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	5496	-0-	-234	-0-	253	1	5243	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5017	-0-	-780	-0-	273	1	4744	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	5317	-0-	-480	-0-	287	1	5030	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	5389	-0-	-221	-0-	255	1	5134	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5086	-0-	-649	-0-	220	1	4866	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	269	1	4727	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4653	-0-	-679	-0-	322	1	4331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022

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

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

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	2	N	-0-			-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	N	-0-			-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	N	-0-			-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	N	-0-			-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

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

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

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467

01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	84	1	1138	3	N	-0-					22
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	100	1	1331	3	N	-0-					22
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	123	1	1461	3	N	-0-					22
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	97	1	1369	3	N	-0-					22
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	N	-0-					22
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	3	N	-0-					22
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1	1203	3	N	-0-					22
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	85	1	1427	3	N	-0-					22
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	114	1	1295	3	N	-0-					22
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	100	1	1339	3	N	-0-					22
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	3	N	-0-					22
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	28	1	997	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 16,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194

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

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942

	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	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	133	1	1802	3	N	-0-					147
02	1820	N	1689	-0-	-131	-0-	118	1	1571	3	N	-0-					147
03	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	139	1	1649	3	N	6					153
							7	9									
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	146	1	2056	3	N	2					155
							2	9									
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	108	1	2255	3	N	2					157
							2	9									
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	135	1	2024	3	N	1					158
							1	9									
07	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	103	1	1997	3	N	5					163
							6	9									
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	136	1	2276	3	N	7					170
							8	9									
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	194	1	2210	3	N	-0-					170
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	158	1	2118	3	N	1					171
							1	9									
11	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	111	1	1961	3	N	-0-					171
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	59	1	2114	3	N	3					174
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685

	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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	3	N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
04	570	N	279	-0-	-291	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	N	-0-					-0-
08	465	N	234	-0-	-231	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	3	N	-0-					-0-
10	589	N	215	-0-	-374	-0-	15	1	200	3	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
12	465	N	115	-0-	-350	-0-	3	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	66	1	898	3	N	-0-			50
02	700	N	383	-0-	-317	-0-	27	1	356	3	N	-0-			50
03	434	N	176	-0-	-258	-0-	14	1	162	3	N	-0-			50
04	900	N	767	-0-	-133	-0-	51	1	716	3	N	-0-			50
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	N	-0-			50
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	N	-0-			50
07	806	N	450	-0-	-356	-0-	22	1	428	3	N	-0-			50
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	909	3	N	-0-			50
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	34	1	391	3	N	-0-			50
10	465	N	182	-0-	-283	-0-	13	1	169	3	N	-0-			50
11	900	N	159	-0-	-741	-0-	8	1	151	3	N	-0-			50
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	18	1	666	3	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 6,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831

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	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-

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794

01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	3	N	-0-			-0-
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	29	1	381	3	N	-0-			-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	-0-			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	516	3	N	-0-			-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	N	-0-			-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	23	1	342	3	N	-0-			-0-
07	558	N	357	-0-	-201	-0-	17	1	340	3	N	-0-			-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	26	1	443	3	N	-0-			-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	28	1	321	3	N	-0-			-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	N	-0-			-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	21	1	379	3	N	-0-			-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	9	1	343	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	114	1	1550	3	N	-0-					53
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	139	1	1846	3	N	-0-					53
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	164	1	1939	3	N	-0-					53
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	126	1	1775	3	N	-0-					53
05	2201	N	1862	-0-	-339	-0-	85	1	1777	3	N	-0-					53
06	2040	N	1685	-0-	-355	-0-	105	1	1580	3	N	-0-					53
07	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	87	1	1704	3	N	-0-					53
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	114	1	1904	3	N	-0-					53
09	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	131	1	1488	3	N	-0-					53
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	140	1	1886	3	N	-0-					53
11	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	103	1	1826	3	N	-0-					53
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	55	1	1977	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 22,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276

01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	117	1	1588	3	N	3					166
							3	9									
02	1484	N	1421	-0-	-63	-0-	99	1	1319	3	N	3					169
							3	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	109	1	1291	3	N	2					171
							2	9									
04	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	105	1	1474	3	N	2					173
							2	9									
05	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	63	1	1310	3	N	-0-					173
06	1350	N	718	-0-	-632	-0-	45	1	673	3	N	-0-					173
07	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	58	1	1120	3	N	-0-					173
08	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	74	1	1243	3	N	-0-					173
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	3	N	-0-					173
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	90	1	1216	3	N	-0-					173
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	73	1	1301	3	N	-0-					173
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	37	1	1328	3	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 15,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135

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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	61	1	835	3	N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	73	1	970	3	N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	N	-0-					-0-
04	870	N	107	-0-	-763	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	88	-0-	-452	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2025

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

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814

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	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	144	1	1958	3	N	-0-					-0-
02	952	N	461	-0-	-491	-0-	32	1	429	3	N	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	131	1	1555	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	932	-0-	-988	-0-	62	1	870	3	N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	68	1	1408	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	97	-0-	-1523	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	75	1	1471	3	N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	89	1	1484	3	N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	57	1	650	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	704	-0-	-846	-0-	49	1	655	3	N	-0-					-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	85	1	1504	3	N	-0-					-0-
12	744	N	124	-0-	-620	-0-	3	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	112	1	1515	3	N	-0-			57
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	93	1	1242	3	N	-0-			57
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	158	1	1866	3	N	-0-			57
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	111	1	1567	3	N	-0-			57
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	72	1	1508	3	N	-0-			57
06	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	90	1	1346	3	N	-0-			57
07	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	64	1	1245	3	N	-0-			57
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	3	N	-0-			57
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	119	1	1352	3	N	-0-			57
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	106	1	1423	3	N	-0-			57
11	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	76	1	1338	3	N	-0-			57
12	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	36	1	1305	3	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 18,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	156	1	2115	3	N	-0-			48
02	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	143	1	1903	3	N	-0-			48
03	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	175	1	2068	3	N	-0-			48
04	2190	N	2077	-0-	-113	-0-	138	1	1939	3	N	-0-			48
05	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	100	1	2090	3	N	-0-			48
06	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	133	1	1992	3	N	-0-			48
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	112	1	2189	3	N	-0-			48
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	141	1	2355	3	N	-0-			48
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	178	1	2019	3	N	-0-			48
10	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	150	1	2020	3	N	-0-			48
11	2400	N	2032	-0-	-368	-0-	109	1	1923	3	N	-0-			48
12	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	59	1	2126	3	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 26,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3357	-0-	257	3490	230	1	3127	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2420	-0-	-380	3110	169	1	2251	3	N	-0-			-0-
03	5944	X	2834	-0-	-3110	-0-	221	1	2613	3	N	-0-			-0-
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	171	1	2412	3	N	-0-			-0-
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	113	1	2347	3	N	-0-			-0-
06	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	66	1	992	3	N	-0-			-0-
07	310	X	262	-0-	-48	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-
08	310	X	45	-0-	-265	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
09	300	X	33	-0-	-267	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
10	248	N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	158	1	2150	3	N	-0-			72
02	2128	N	1940	-0-	-188	-0-	136	1	1804	3	N	-0-			72
03	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	169	1	1997	3	N	-0-			72
04	2220	N	2039	-0-	-181	-0-	135	1	1904	3	N	-0-			72
05	2139	N	1990	-0-	-149	-0-	91	1	1899	3	N	-0-			72
06	2100	N	1636	-0-	-464	-0-	102	1	1534	3	N	-0-			72
07	2108	N	1483	-0-	-625	-0-	72	1	1411	3	N	-0-			72
08	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	95	1	1590	3	N	-0-			72
09	1650	N	1441	-0-	-209	-0-	117	1	1324	3	N	-0-			72
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	107	1	1444	3	N	-0-			72
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	83	1	1465	3	N	-0-			72
12	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	39	1	1411	3	N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 21,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	275	3	N	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-			-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-			-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	3	N	-0-			-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4465	-0-	-1177	-0-	306	1	4159	3	N	-0-			21
02	5096	X	2868	-0-	-2228	-0-	200	1	2668	3	N	-0-			21
03	4898	X	1247	-0-	-3651	-0-	97	1	1150	3	N	-0-			21
04	4680	X	428	-0-	-4252	-0-	28	1	400	3	N	-0-			21
05	4681	X	416	-0-	-4265	-0-	19	1	397	3	N	-0-			21
06	4320	X	140	-0-	-4180	-0-	9	1	131	3	N	-0-			21
07	3162	X	379	-0-	-2783	-0-	19	1	360	3	N	-0-			21
08	1240	X	316	-0-	-924	-0-	18	1	298	3	N	-0-			21
09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	N	-0-			21
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	158	1	2123	3	N	-0-			21
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	N	-0-			21
12	465	X	396	-0-	-69	-0-	11	1	385	3	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 13,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	219	1	2979	3	N	-0-			-0-
02	2800	X	2781	-0-	-19	-0-	194	1	2587	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	225	1	2670	3	N	-0-			-0-
04	3090	X	2712	-0-	-378	-0-	180	1	2532	3	N	-0-			-0-
05	3193	X	2373	-0-	-820	-0-	109	1	2264	3	N	-0-			-0-
06	3090	X	2174	-0-	-916	-0-	136	1	2038	3	N	-0-			-0-
07	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	148	1	2884	3	N	-0-			-0-
08	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	162	1	2704	3	N	-0-			-0-
09	2700	X	2289	-0-	-411	-0-	185	1	2104	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	2318	-0-	-720	-0-	161	1	2157	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	2498	-0-	-442	-0-	134	1	2364	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	2426	-0-	-612	-0-	65	1	2361	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	546	3	N	-0-			47
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	N	-0-			47
03	620	N	349	-0-	-271	-0-	27	1	322	3	N	-0-			47
04	570	N	387	-0-	-183	-0-	26	1	361	3	N	-0-			47
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	3	N	-0-			47
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	N	-0-			47
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	18	1	353	3	N	-0-			47
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-			47
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	31	1	349	3	N	-0-			47
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	26	1	345	3	N	-0-			47
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	3	N	-0-			47
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	18	1	653	3	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	576	1	7816	3	N	5			205
							6	9							
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	339	1	4509	3	N	10			215
							11	9							
03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	630	1	7464	3	N	8			223
							9	9							
04	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	472	1	6646	3	N	5			228
							6	9							
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	313	1	6523	3	N	-0-			228
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	235	1	3525	3	N	-0-			228
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	298	1	5802	3	N	5			233
							6	9							
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	359	1	6018	3	N	-0-			233
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	472	1	5364	3	N	3			236
							3	9							
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	403	1	5409	3	N	4			240
							4	9							
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	304	1	5384	3	N	3			243
							3	9							
12	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	151	1	5447	3	N	-0-			243

TOTAL GAS PROD: 74,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	131	3	N	-0-			78
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			78
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-			78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			78
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			78
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			78
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-			78
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	181	1	2452	3	N	-0-			18
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	165	1	2203	3	N	-0-			18
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	199	1	2352	3	N	-0-			18
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	148	1	2081	3	N	-0-			18
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	112	1	2330	3	N	-0-			18
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	146	1	2192	3	N	-0-			18
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	115	1	2233	3	N	-0-			18
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	140	1	2339	3	N	-0-			18
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	198	1	2253	3	N	-0-			18
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	178	1	2397	3	N	-0-			18
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	129	1	2277	3	N	-0-			18
*12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	62	1	2231	3	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 29,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			17
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	N	-0-			17
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	N	-0-			17
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-			17
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-			17

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	11705	-0-	-4136	-0-	803	1	10902	3	N	-0-					42
02	13804	X	10481	-0-	-3323	-0-	732	1	9749	3	N	-0-					42
03	15283	X	5087	-0-	-10196	-0-	396	1	4691	3	N	-0-					42
04	11670	X	1759	-0-	-9911	-0-	117	1	1642	3	N	-0-					42
05	12059	X	518	-0-	-11541	-0-	24	1	494	3	N	-0-					42
06	11340	X	33	-0-	-11307	-0-	2	1	31	3	N	-0-					42
07	11594	X	138	-0-	-11456	-0-	7	1	131	3	N	-0-					42
08	5084	X	152	-0-	-4932	-0-	9	1	143	3	N	-0-					42
09	1770	X	319	-0-	-1451	-0-	26	1	293	3	N	-0-					42
10	527	X	73	-0-	-454	-0-	5	1	68	3	N	-0-					42
11	155	X	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					42
12	341	X	253	-0-	-88	-0-	7	1	246	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 30,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31186	X	27936	-0-	-3250	-0-	1916	1	26020	3	N	-0-					8
02	28196	X	23954	-0-	-4242	-0-	1672	1	22261	3	N	19					27
							21	9									
03	31217	X	25495	-0-	-5722	-0-	1985	1	23510	3	N	-0-					27
04	29160	X	27455	-0-	-1705	-0-	1819	1	25636	3	N	-0-					27
05	30132	X	22852	-0-	-7280	-0-	1046	1	21806	3	N	-0-					27
06	27030	X	13295	-0-	-13735	-0-	832	1	12463	3	N	-0-					27
07	28365	X	17808	-0-	-10557	-0-	870	1	16938	3	N	-0-					27
08	28365	X	26529	-0-	-1836	-0-	1495	1	25034	3	N	-0-					27
09	27450	X	26742	-0-	-708	-0-	2163	1	24579	3	N	-0-					27
10	26665	X	26665	-0-	-0-	-0-	1847	1	24818	3	N	-0-					27
11	25680	X	24925	-0-	-755	-0-	1332	1	23593	3	N	-0-					27
12	27621	X	24506	-0-	-3115	-0-	660	1	23846	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 288,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	116	1	1579	3	N	-0-					67
02	1596	N	1469	-0-	-127	-0-	103	1	1366	3	N	-0-					67
03	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	122	1	1445	3	N	-0-					67
04	1650	N	1370	-0-	-280	-0-	91	1	1279	3	N	-0-					67
05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	72	1	1505	3	N	-0-					67
06	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	87	1	1301	3	N	-0-					67
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	68	1	1322	3	N	-0-					67
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	93	1	1549	3	N	-0-					67
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	120	1	1360	3	N	-0-					67
10	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	96	1	1288	3	N	-0-					67
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	87	1	1544	3	N	-0-					67
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	44	1	1591	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 18,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	11607	-0-	-9380	-0-	796	1	10811	3	N	-0-			23
02	16520	X	14463	-0-	-2057	-0-	1010	1	13453	3	N	-0-			23
03	19871	X	14169	-0-	-5702	-0-	1103	1	13066	3	N	-0-			23
04	19230	X	15976	-0-	-3254	-0-	1059	1	14917	3	N	-0-			23
05	19871	X	11372	-0-	-8499	-0-	520	1	10852	3	N	-0-			23
06	15510	X	7511	-0-	-7999	-0-	470	1	7041	3	N	-0-			23
07	16523	X	7511	-0-	-9012	-0-	367	1	7144	3	N	-0-			23
08	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	994	1	16650	3	N	-0-			23
09	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	1395	1	15849	3	N	-0-			23
10	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	1317	1	17696	3	N	-0-			23
11	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	961	1	17015	3	N	-0-			23
*12	18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	498	1	17994	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 172,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	70	1	957	3	N	-0-			-0-
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	48	1	646	3	N	-0-			-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	66	1	780	3	N	-0-			-0-
04	990	N	744	-0-	-246	-0-	49	1	695	3	N	-0-			-0-
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	35	1	725	3	N	-0-			-0-
06	810	N	662	-0-	-148	-0-	41	1	621	3	N	-0-			-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	47	1	912	3	N	-0-			-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	55	1	914	3	N	-0-			-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	65	1	743	3	N	-0-			-0-
10	961	N	831	-0-	-130	-0-	58	1	773	3	N	-0-			-0-
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	45	1	793	3	N	-0-			-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	24	1	878	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	71	1	966	3	N	-0-			6
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	71	1	950	3	N	-0-			6
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1018	3	N	-0-			6
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	74	1	1043	3	N	-0-			6
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	3	N	-0-			6
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	56	1	846	3	N	-0-			6
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	915	3	N	-0-			6
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	64	1	1063	3	N	-0-			6
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	957	3	N	-0-			6
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	76	1	1022	3	N	-0-			6
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	54	1	965	3	N	-0-			6
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	27	1	989	3	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 12,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495

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

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513

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_____ 09/09/2025

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

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091

01	10323 X	9282	-0-	-1041	-0-	637	1	8645	3	N	-0-					40
02	8260 X	8238	-0-	-22	-0-	575	1	7663	3	N	-0-					40
03	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	734	1	8685	3	N	-0-					40
04	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	646	1	9106	3	N	-0-					40
05	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	456	1	9501	3	N	-0-					40
06	9120 X	7549	-0-	-1571	-0-	472	1	7077	3	N	-0-					40
07	10075 X	8001	-0-	-2074	-0-	391	1	7610	3	N	-0-					40
08	10075 X	9796	-0-	-279	-0-	552	1	9244	3	N	-0-					40
09	9750 X	9447	-0-	-303	-0-	764	1	8683	3	N	-0-					40
10	9951 X	9362	-0-	-589	-0-	649	1	8713	3	N	-0-					40
11	9480 X	8810	-0-	-670	-0-	471	1	8339	3	N	-0-					40
12	9796 X	8940	-0-	-856	-0-	241	1	8699	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 108,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8417	-0-	-418	-0-	577	1	7840	3	N	-0-			15
02	7980	X	7490	-0-	-490	-0-	523	1	6967	3	N	-0-			15
03	8804	X	8270	-0-	-534	-0-	644	1	7626	3	N	-0-			15
04	8520	X	7875	-0-	-645	-0-	522	1	7353	3	N	-0-			15
05	8587	X	7642	-0-	-945	-0-	350	1	7292	3	N	-0-			15
06	8160	X	4933	-0-	-3227	-0-	309	1	4624	3	N	-0-			15
07	8308	X	7929	-0-	-379	-0-	387	1	7542	3	N	-0-			15
08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	467	1	7822	3	N	-0-			15
09	7890	X	6553	-0-	-1337	-0-	530	1	6023	3	N	-0-			15
10	7936	X	4166	-0-	-3770	-0-	289	1	3877	3	N	-0-			15
11	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	452	1	7996	3	N	-0-			15
12	8277	X	7404	-0-	-873	-0-	200	1	7204	3	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 87,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	12073	-0-	-637	-0-	828	1	11245	3	N	-0-			35
02	11480	X	10726	-0-	-754	-0-	749	1	9977	3	N	-0-			35
03	12121	X	11521	-0-	-600	-0-	897	1	10624	3	N	-0-			35
04	11700	X	10925	-0-	-775	-0-	724	1	10201	3	N	-0-			35
05	12059	X	10772	-0-	-1287	-0-	493	1	10279	3	N	-0-			35
06	11670	X	8315	-0-	-3355	-0-	520	1	7795	3	N	-0-			35
07	11873	X	10204	-0-	-1669	-0-	498	1	9706	3	N	-0-			35
08	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	678	1	11351	3	N	-0-			35
09	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	897	1	10190	3	N	-0-			35
10	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	766	1	10291	3	N	-0-			35
11	11640	X	9966	-0-	-1674	-0-	533	1	9433	3	N	-0-			35
12	12028	X	10205	-0-	-1823	-0-	275	1	9930	3	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 128,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10868 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29419	X	27541	-0-	-1878	-0-	1889	1	25652	3	N	-0-			-0-
02	43202	X	43202	-0-	-0-	-0-	3018	1	40184	3	N	-0-			-0-
03	84239	X	84239	-0-	-0-	-0-	6560	1	77679	3	N	-0-			-0-
04	81488	X	81488	-0-	-0-	-0-	5400	1	76088	3	N	-0-			-0-
05	68966	X	68966	-0-	-0-	-0-	3156	1	65810	3	N	-0-			-0-
06	51972	X	51972	-0-	-0-	-0-	3252	1	48720	3	N	-0-			-0-
07	57810	X	57810	-0-	-0-	-0-	2823	1	54987	3	N	-0-			-0-
08	87477	X	87477	-0-	-0-	-0-	4930	1	82547	3	N	-0-			-0-
09	79606	X	79606	-0-	-0-	-0-	6439	1	73167	3	N	-0-			-0-
10	78698	X	78698	-0-	-0-	-0-	5452	1	73246	3	N	-0-			-0-
11	73355	X	73355	-0-	-0-	-0-	3920	1	69435	3	N	-0-			-0-
*12	69985	X	69985	-0-	-0-	-0-	1886	1	68099	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 804,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FINALY RESOURCES LLC 268323
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					56
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					56
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					56
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					56
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					56
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					56

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

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					28
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					28
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					28
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					28
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					28

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	590	-0-	-774	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	570	N	316	-0-	-254	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	930	N	309	-0-	-621	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1537	-0-	-87	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1158	-0-	-282	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1189	-0-	-281	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	589	N	256	-0-	-333	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	750	N	461	-0-	-289	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
11	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2550	-0-	-1077	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2921	-0-	-355	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2984	-0-	-526	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2893	-0-	-486	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2772	-0-	-738	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2711	-0-	-916	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2540	-0-	-910	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2233	-0-	-1332	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	938	-0-	-147	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	929	-0-	-156	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740

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	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734

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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1687	-0-	-133	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03	341	N	152	-0-	-189	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2		N	-0-			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
07	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	2		N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11	480	N	130	-0-	-350	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10021	X	3369	-0-	-6652	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754

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	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2		N	-0-			-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
03	3131	X	2143	-0-	-988	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
04	3570	X	3102	-0-	-468	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
05	3689	X	2927	-0-	-762	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
06	3570	X	1543	-0-	-2027	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-			-0-
08	3193	X	2171	-0-	-1022	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		N	-0-			-0-
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
12	3689	X	2453	-0-	-1236	-0-	2453	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888

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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804

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	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	316	-0-	-704	-0-	316	2		N	-0-			-0-
05	1488	N	901	-0-	-587	-0-	901	2		N	-0-			-0-
06	1350	N	787	-0-	-563	-0-	787	2		N	-0-			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
08	899	N	565	-0-	-334	-0-	565	2		N	-0-			-0-
09	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	2		N	-0-			-0-
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2		N	-0-			-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
12	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2630	-0-	-10	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2368	-0-	-272	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2145	-0-	-583	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2574	-0-	-1332	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2305	-0-	-1195	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3013	-0-	-273	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2707	-0-	-443	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2202	-0-	-708	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2445	-0-	-562	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2593	-0-	-414	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2529	-0-	-602	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
02	2660	X	1940	-0-	-720	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
03	2945	X	1842	-0-	-1103	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
04	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
05	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
06	2460	X	1557	-0-	-903	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
07	2263	X	1571	-0-	-692	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
12	2976	X	1560	-0-	-1416	-0-	1560	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2752	-0-	-379	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
03	2759	X	1709	-0-	-1050	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
04	2670	X	1148	-0-	-1522	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
05	3286	X	1203	-0-	-2083	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
06	3180	X	893	-0-	-2287	-0-	893	2		N	-0-			-0-
07	3286	X	1194	-0-	-2092	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
08	1705	X	1274	-0-	-431	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
09	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
10	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
11	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
12	1705	X	1699	-0-	-6	-0-	1699	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1224	-0-	-16	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
05	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
07	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
09	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
10	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
11	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4607	-0-	1507	1853	4607	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3757	-0-	957	2810	3757	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	3855	-0-	-2810	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
08	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	883	-0-	-197	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	234	2			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968

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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838

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

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

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202

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	2821	X	1843	-0-	-978	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1664	-0-	-772	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2596	-0-	-101	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1517	-0-	-1003	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2578	-0-	-26	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2155	-0-	-449	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1941	-0-	-519	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2077	-0-	-413	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2461	-0-	-112	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	328	2		N	-0-			-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2		N	-0-			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-			-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-			-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
02	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
03	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
07	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6397	X	3756	-0-	-2641	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
09	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	784	N	628	-0-	-156	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	810	N	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	990	N	723	-0-	-267	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	961	N	540	-0-	-421	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	2995	2	85	9	N	77	77	8			-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2845	2	51	9	N	46	46	8			-0-
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2099	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2012	2	42	9	N	38	38	8			-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2309	2	39	9	N	35	35	8			-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4259	-0-	-732	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3218	-0-	-1290	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3255	-0-	-1736	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4134	-0-	-696	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4824	-0-	-167	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4194	-0-	-642	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3869	-0-	-1231	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	3644	-0-	-1626	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4068	-0-	-1032	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2343	-0-	-292	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2154	-0-	-396	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2524	-0-	-111	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1849	-0-	-1685	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2133	-0-	-863	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	735	-0-	-2086	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2281	-0-	-1191	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2869	-0-	-603	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3042	-0-	-318	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2689	-0-	-659	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2750	-0-	-381	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2247	-0-	-1225	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2559	-0-	-577	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1890	-0-	-1582	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2330	-0-	-640	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2464	-0-	-357	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2150	-0-	-299	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2952	-0-	-408	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	1802	-0-	-1670	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3157	-0-	-203	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2345	-0-	-693	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	412	-0-	-270	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	868	N	673	-0-	-195	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	840	N	589	-0-	-251	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1811	-0-	-235	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	579	-0-	-1161	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	508	-0-	-1259	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	505	-0-	-545	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1344	-0-	-846	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1692	-0-	-571	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1795	-0-	-545	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2293	-0-	-257	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1804	-0-	-831	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

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

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3218	-0-	218	218	3218	2			N	-0-					-0-
07	2431	N	2213	-0-	-218	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2084	-0-	-179	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1965	-0-	-675	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2154	-0-	-574	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	2181	-0-	-20	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1728	-0-	-504	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1458	-0-	-250	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1242	-0-	-370	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1439	-0-	-721	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1468	-0-	-764	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
02	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3748	-0-	648	648	3748	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3251	-0-	251	899	3251	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3160	-0-	60	959	3160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2605	-0-	-774	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2511	-0-	-759	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2760	-0-	-619	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2510	-0-	-610	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2342	-0-	-417	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2394	-0-	-276	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2231	-0-	-289	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2266	-0-	-214	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3069	-0-	-403	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1053	-0-	-1747	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1524	-0-	-1576	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1800	-0-	-1230	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1937	-0-	-1194	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1600	-0-	-1430	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1757	-0-	-661	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	417	-0-	-1143	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1057	-0-	-555	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3866	-0-	866	866	3866	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3810	-0-	710	1576	3810	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5698	-0-	2598	4174	5698	2			N	-0-					-0-
09	9257	X	5083	-0-	-4174	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
12	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673

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	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2		N	-0-			-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-			-0-
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3988	2	9 9	N	8	8 8		-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2		N	-0-			-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

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	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2		N	-0-			-0-
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2		N	-0-			-0-
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2		N	-0-			-0-
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2		N	-0-			-0-
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2		N	-0-			-0-
06	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2		N	-0-			-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
08	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2		N	-0-			-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
10	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2		N	-0-			-0-
11	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2		N	-0-			-0-
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	858	-0-	-103	-0-	858	2		N	-0-			-0-
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	2		N	-0-			-0-
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2		N	-0-			-0-
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	2		N	-0-			-0-
05	899	N	707	-0-	-192	-0-	707	2		N	-0-			-0-
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	2		N	-0-			-0-
07	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2		N	-0-			-0-
08	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2		N	-0-			-0-
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2		N	-0-			-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
02	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1257	-0-	-541	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
02	1624	X	1025	-0-	-599	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
06	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
07	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
08	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
09	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
10	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	-0-	-31	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2		N	-0-			-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2		N	-0-			-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2		N	-0-			-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2		N	-0-			-0-
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2		N	-0-			-0-
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2		N	-0-			-0-
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2		N	-0-			-0-
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2		N	-0-			-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
10	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2		N	-0-			-0-
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		N	-0-			-0-
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2		N	-0-			-0-
02	588	N	428	-0-	-160	-0-	428	2		N	-0-			-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
05	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2		N	-0-			-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
09	900	N	546	-0-	-354	-0-	546	2		N	-0-			-0-
10	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2		N	-0-			-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2		N	-0-			-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2		N	-0-			-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2		N	-0-			-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2		N	-0-			-0-
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-			-0-
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
06	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2		N	-0-			-0-
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-			-0-
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2		N	-0-			-0-
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2		N	-0-			-0-
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-			-0-
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
12	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2		N	-0-			-0-
02	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2		N	-0-			-0-
03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2		N	-0-			-0-
04	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2		N	-0-			-0-
05	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2		N	-0-			-0-
06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2		N	-0-			-0-
07	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2		N	-0-			-0-
08	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2		N	-0-			-0-
09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2		N	-0-			-0-
10	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2		N	-0-			-0-
11	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2		N	-0-			-0-
12	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
10	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
02	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
12	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3515	-0-	-321	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3831	-0-	-261	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3805	-0-	-155	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4203	-0-	-13	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3606	-0-	-684	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3549	-0-	-884	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3122	-0-	-1168	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3508	-0-	-925	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3529	-0-	429	454	3529	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	3660	-0-	860	1314	3660	2		N	-0-			-0-
03	5201	X	3887	-0-	-1314	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
11	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	953	-0-	-597	-0-	953	2		N	-0-			-0-
02	1260	N	768	-0-	-492	-0-	768	2		N	-0-			-0-
03	1550	N	827	-0-	-723	-0-	827	2		N	-0-			-0-
04	930	N	709	-0-	-221	-0-	709	2		N	-0-			-0-
05	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2		N	-0-			-0-
06	810	N	651	-0-	-159	-0-	651	2		N	-0-			-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2		N	-0-			-0-
11	750	N	617	-0-	-133	-0-	617	2		N	-0-			-0-
12	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1188	-0-	-393	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
02	1428	X	1191	-0-	-237	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
06	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
07	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
08	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
09	1380	N	1111	-0-	-269	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
10	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
11	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-			-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		N	-0-			-0-
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2		N	-0-			-0-
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2		N	-0-			-0-
03	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	5254	2		N	-0-			-0-
04	5160	X	4353	-0-	-807	-0-	4353	2		N	-0-			-0-
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2		N	-0-			-0-
07	5332	X	3544	-0-	-1788	-0-	3544	2		N	-0-			-0-
08	5332	X	4205	-0-	-1127	-0-	4205	2		N	-0-			-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2		N	-0-			-0-
10	5332	X	4118	-0-	-1214	-0-	4118	2		N	-0-			-0-
11	5160	X	4718	-0-	-442	-0-	4718	2		N	-0-			-0-
12	5332	X	4912	-0-	-420	-0-	4912	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3078	-0-	-22	31	3078	2			N	-0-					-0-
02	2735	N	2704	-0-	-31	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1150	-0-	-838	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1658	-0-	-472	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1095	-0-	-858	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	833	-0-	-1417	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1232	-0-	-814	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1627	-0-	-1043	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1921	-0-	-838	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1423	-0-	-1336	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2063	-0-	-696	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2036	-0-	-723	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1611	-0-	-1059	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2144	-0-	-615	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3978	-0-	978	978	3978	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2810	-0-	-290	688	2810	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2876	-0-	-124	564	2876	2			N	-0-					-0-
07	3986	X	3422	-0-	-564	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
12	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3927	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2007	-0-	-380	-0-	2007	2			N	-0-					42
02	2100	N	1471	-0-	-629	-0-	1471	2			N	-0-					42
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2900	2	66	9	N	60	60	8			42
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					42
05	1643	N	857	-0-	-786	-0-	834	2	23	9	N	21	21	8			42
06	3000	N	3074	-0-	74	74	3074	2			N	-0-					42
07	3100	N	3074	-0-	-26	48	3074	2			N	-0-					42
08	2049	N	2001	-0-	-48	-0-	1993	2	8	9	N	7	7	8			42
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2616	2	135	9	N	123	100	1	47	8	18
10	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	2405	2	48	9	N	44	44	8			18
11	2640	X	2291	-0-	-349	-0-	2291	2			N	-0-					18
12	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	2381	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 27,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4482	-0-	1382	4350	4482	2			N	-0-					-0-
02	7904	X	3554	-0-	-4350	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
10	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
11	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4211	-0-	-1121	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3597	-0-	-1219	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	1494	-0-	-3838	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	1617	-0-	-2463	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	1349	-0-	-2867	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	545	-0-	-3535	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2855	-0-	-1113	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4015	-0-	-1145	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4066	-0-	-1266	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3193	-0-	93	592	3193	2			N	-0-					-0-
02	3323	X	2731	-0-	-592	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	647	-0-	-763	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
02	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
03	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
04	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
05	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
06	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
07	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
08	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
12	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5959	-0-	2859	13894	5959	2			N	-0-					-0-
02	18531	X	4637	-0-	-13894	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	558	-0-	-651	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	941	-0-	-207	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
04	990	N	888	-0-	-102	-0-	888	2		N	-0-			-0-
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2		N	-0-			-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2		N	-0-			-0-
09	1410	N	696	-0-	-714	-0-	696	2		N	-0-			-0-
10	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2		N	-0-			-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
02	2520	N	1961	-0-	-559	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
03	2511	N	965	-0-	-1546	-0-	965	2		N	-0-			-0-
04	2700	N	1877	-0-	-823	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
05	2170	N	109	-0-	-2061	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	930	N	370	-0-	-560	-0-	370	2		N	-0-			-0-
07	1953	N	292	-0-	-1661	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2		N	-0-			-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	548	-0-	-785	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	493	-0-	-840	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	976	-0-	-314	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1747	-0-	-1570	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1098	-0-	-1674	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2510	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2648	-0-	-82	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2251	-0-	-779	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2494	-0-	-637	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2037	-0-	-939	-0-	2037	2			N	-0-					64
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					64
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					64
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					64
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					64
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					64
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					64
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					64
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					64
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					64
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					64
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 39,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3381	-0-	-866	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2773	-0-	-475	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	1786	-0-	-1810	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3405	-0-	-842	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	2921	-0-	-1189	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2866	-0-	-1381	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	1373	-0-	-2497	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1432	-0-	-892	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1532	-0-	-838	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1978	-0-	-471	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2238	-0-	-222	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1921	-0-	-621	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1539	-0-	-1003	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1981	-0-	-269	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2232	-0-	-186	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1071	-0-	-105	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	1482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1183	-0-	-257	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	950	-0-	-166	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	316	-0-	-273	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	448	N	266	-0-	-182	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4904	-0-	1804	3143	4904	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4109	-0-	1309	4452	4109	2			N	-0-					-0-
03	8812	X	4360	-0-	-4452	-0-	4359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3057	-0-	-446	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2881	-0-	-311	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2567	-0-	-967	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2929	-0-	-491	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2736	-0-	-488	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2391	-0-	-699	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2233	-0-	-960	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2180	-0-	-858	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1847	-0-	-1093	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	930	N	576	-0-	-354	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	960	N	703	-0-	-257	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

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	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	816	-0-	-269	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1063	-0-	-57	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	960	N	675	-0-	-285	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	992	N	652	-0-	-340	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	960	N	562	-0-	-398	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	400	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	480	N	324	-0-	-156	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2304	-0-	-238	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1924	-0-	-148	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1110	-0-	-1110	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1948	-0-	-253	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2138	-0-	-592	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1598	-0-	-292	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1176	N	910	-0-	-266	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	715	-0-	-365	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3859	-0-	759	759	3859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	-0-	-67	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
07	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		N	-0-			-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
12	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	3025	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7556	X	3872	-0-	-3684	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2		N	-0-			-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	700	N	460	-0-	-240	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	775	N	452	-0-	-323	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	510	N	341	-0-	-169	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1751	-0-	-19	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1298	-0-	-469	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1153	-0-	-617	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1100	-0-	-698	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4208	-0-	1408	1408	4208	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2533	-0-	-567	841	2532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	3445	-0-	445	1286	3445	2			N	-0-					-0-
05	7760	X	6474	-0-	-1286	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
08	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
10	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
11	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	496	N	225	-0-	-271	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	480	N	319	-0-	-161	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2		N	-0-			-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		N	-0-			-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		N	-0-			-0-
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1724	-0-	-1376	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
02	2016	N	1800	-0-	-216	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
03	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
04	1680	N	115	-0-	-1565	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	2		N	-0-			-0-
06	2676	N	2594	-0-	-82	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
08	3100	X	2065	-0-	-1035	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
09	3000	X	2380	-0-	-620	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
10	3100	X	1675	-0-	-1425	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
11	2580	X	1452	-0-	-1128	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
12	2449	X	1503	-0-	-946	-0-	1503	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
02	924	N	795	-0-	-129	-0-	795	2		N	-0-			-0-
03	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	677	-0-	-373	-0-	677	2		N	-0-			-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2		N	-0-			-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
08	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	2		N	-0-			-0-
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	2		N	-0-			-0-
10	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	2		N	-0-			-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1533	-0-	-17	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3866	-0-	766	766	3866	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3986	-0-	986	1752	3986	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3568	-0-	468	2220	3568	2			N	-0-					-0-
08	5931	X	3711	-0-	-2220	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	952	N	932	-0-	-20	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2908	-0-	-68	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2475	-0-	-405	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1766	-0-	-484	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1992	-0-	-333	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1967	-0-	-358	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9799	-0-	6699	6793	9799	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6927	-0-	3927	10720	6927	2			N	-0-					-0-
10	11961	X	1241	-0-	-10720	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3160	-0-	-95	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2902	-0-	-38	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	2896	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3090	X	2630	-0-	-460	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2743	-0-	-481	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2506	-0-	-434	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2247	-0-	-791	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2543	-0-	-547	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2134	-0-	-1059	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1336	-0-	-338	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1247	-0-	-405	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1420	-0-	-378	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	877	-0-	-642	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1088	-0-	-292	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	927	-0-	-189	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1231	-0-	-133	-0-	1231	2			N	-0-					97
02	1260	N	685	-0-	-575	-0-	685	2			N	-0-					97
03	3100	N	7677	-0-	4577	4577	7257	2	420	9	N	382	292	8			187
04	3000	N	7500	-0-	4500	9077	7499	2	1	9	N	1	167	1			21
05	3100	N	7046	-0-	3946	13023	6977	2	69	9	N	63	63	8			21
06	19708	X	6685	-0-	-13023	-0-	6623	2	62	9	N	56					77
07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5513	2	43	9	N	39					116
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4902	2	75	9	N	68	65	8			119
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4245	2	44	9	N	40	103	1	29	8	27
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4103	2	46	9	N	42	42	8			27
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					27
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 57,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	935	-0-	-145	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	900	-0-	-402	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	317	-0-	-859	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	868	N	604	-0-	-264	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1444	-0-	-96	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1249	-0-	-363	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

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

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1464	-0-	-96	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5223	-0-	2123	2123	5223	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3814	-0-	1014	3137	3814	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4059	-0-	959	4096	4057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8237	X	4141	-0-	-4096	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1796	-0-	-136	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1510	-0-	-470	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1695	-0-	-289	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1200	-0-	-319	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	995	-0-	-265	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1537	-0-	-354	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2		N	-0-			-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
03	3193	X	1923	-0-	-1270	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
06	3090	X	1137	-0-	-1953	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
07	3193	X	1033	-0-	-2160	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
08	3193	X	1596	-0-	-1597	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
09	3090	X	2829	-0-	-261	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		N	-0-			-0-
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
12	2914	X	1468	-0-	-1446	-0-	1468	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2		N	-0-			-0-
03	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2		N	-0-			-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
12	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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		9769	-0-	9769	9769	9769	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5630	-0-	5630	15399	5630	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3910	-0-	3910	19309	3910	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3147	-0-	3147	22456	3147	2			N	-0-					-0-
12	25404	X	2948	-0-	-22456	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

01	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	803	-0-	-233	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	960	N	471	-0-	-489	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	210	-0-	-810	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	496	N	201	-0-	-295	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1039	-0-	-976	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
02	1820	X	997	-0-	-823	-0-	997	2		N	-0-			-0-
03	2015	X	562	-0-	-1453	-0-	562	2		N	-0-			-0-
04	1950	X	914	-0-	-1036	-0-	914	2		N	-0-			-0-
05	2015	X	1304	-0-	-711	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
06	1080	X	885	-0-	-195	-0-	885	2		N	-0-			-0-
07	930	N	679	-0-	-251	-0-	679	2		N	-0-			-0-
08	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
09	900	N	703	-0-	-197	-0-	703	2		N	-0-			-0-
10	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2		N	-0-			-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	1567	-0-	-2618	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
02	3780	X	945	-0-	-2835	-0-	945	2		N	-0-			-0-
03	4185	X	901	-0-	-3284	-0-	901	2		N	-0-			-0-
04	4050	X	813	-0-	-3237	-0-	813	2		N	-0-			-0-
05	2480	X	797	-0-	-1683	-0-	797	2		N	-0-			-0-
06	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
09	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
10	3162	X	2718	-0-	-444	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
11	3060	X	744	-0-	-2316	-0-	744	2		N	-0-			-0-
12	3162	X	2101	-0-	-1061	-0-	2101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	684	-0-	-370	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	725	-0-	-325	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	770	-0-	-284	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1761	-0-	-59	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1617	-0-	-212	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1639	-0-	-131	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1375	-0-	-454	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
02	952	N	871	-0-	-81	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	383	-0-	-671	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	309	-0-	-771	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	744	N	310	-0-	-434	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1077	-0-	-423	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2025

TOTAL GAS PROD: 6,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3997	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1916	-0-	-1711	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2831	-0-	-796	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3613	-0-	-14	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2816	-0-	-694	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3135	-0-	-492	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
11	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	705	-0-	-435	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2018	-0-	-648	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1623	-0-	-589	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1921	-0-	-435	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4155	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1092	N	912	-0-	-180	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	912	-0-	-138	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	582	-0-	-498	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	769	-0-	-347	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

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	2201	N	1358	-0-	-843	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
02	1680	N	1067	-0-	-613	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
03	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
08	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
09	1890	N	1170	-0-	-720	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
10	1674	N	1137	-0-	-537	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
11	1560	N	1232	-0-	-328	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	279	N	86	-0-	-193	-0-	85	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	330	N	77	-0-	-253	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

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	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
02	1344	N	996	-0-	-348	-0-	996	2		N	-0-			-0-
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
07	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
09	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
10	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
11	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
12	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	2056	-0-	-3121	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	1863	-0-	-2813	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1528	-0-	-3215	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2034	-0-	-1116	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4952	-0-	-58	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4679	-0-	-498	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3817	-0-	-1193	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3864	-0-	-1313	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	988	-0-	-302	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

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

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1421	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1149	-0-	-339	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	970	-0-	-410	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	780	N	613	-0-	-167	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	806	N	469	-0-	-337	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	750	N	381	-0-	-369	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	693	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2302	-0-	-54	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2048	-0-	-232	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1656	-0-	-700	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2146	-0-	-134	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1738	-0-	-542	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	663	-0-	-391	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	784	N	520	-0-	-264	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3485	-0-	485	485	3485	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3216	-0-	116	601	3216	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2869	-0-	-131	470	2869	2			N	-0-					-0-
12	3350	X	2880	-0-	-470	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1510	-0-	-2	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	234	2			N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	934	-0-	-206	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	871	-0-	-152	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2592	-0-	-167	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1961	-0-	-531	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2602	-0-	-2	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2270	-0-	-250	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2572	-0-	-32	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2583	-0-	-21	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2281	-0-	-479	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2281	-0-	-571	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2236	-0-	-524	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1527	-0-	-237	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1966	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2010	N	1806	-0-	-204	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1400	-0-	-615	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1380	-0-	-360	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6248	-0-	3248	3248	6248	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4488	-0-	1388	4636	4488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2		N	-0-			-0-
11	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	2		N	-0-			-0-
12	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
03	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
04	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
05	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
09	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
09	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	2		N	-0-			-0-
10	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	2		N	-0-			-0-
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2		N	-0-			-0-
12	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3499	-0-	399	399	3499	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3234	-0-	234	633	3234	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3154	-0-	54	687	3154	2			N	-0-					-0-
08	3800	X	3113	-0-	-687	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
12	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	898	-0-	-373	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	224	-0-	-489	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	756	N	448	-0-	-308	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	558	N	255	-0-	-303	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	510	N	310	-0-	-200	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1968	-0-	-667	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1396	-0-	-900	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1338	-0-	-1049	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1838	-0-	-52	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1898	-0-	-396	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1889	-0-	-405	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2074	-0-	-146	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2096	-0-	-136	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1923	-0-	-216	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	420	-0-	-690	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	254	-0-	-893	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		227	-0-	227	227	227	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		161	-0-	161	388	161	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		60	-0-	60	448	60	2			N	-0-					-0-
10	715	X	267	-0-	-448	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	240	X	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	155	X	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
08	899	N	652	-0-	-247	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	364	N	125	-0-	-239	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	450	N	299	-0-	-151	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
02	1820	N	1157	-0-	-663	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
03	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
04	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
10	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
11	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
12	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	1317	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1213	-0-	-103	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1303	-0-	-317	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4069	-0-	-488	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4299	-0-	-111	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3430	-0-	-1127	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3779	-0-	-511	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3847	-0-	-586	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3751	-0-	-539	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3780	-0-	-281	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
02	1344	N	1259	-0-	-85	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
03	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
04	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
05	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
06	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	4796	-0-	1696	1696	4796	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	1871	-0-	-1129	567	1871	2		N	-0-			-0-
10	2799	N	2232	-0-	-567	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1055	-0-	-61	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
03	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
05	1240	N	974	-0-	-266	-0-	974	2		N	-0-			-0-
06	1080	N	683	-0-	-397	-0-	683	2		N	-0-			-0-
07	1240	N	785	-0-	-455	-0-	785	2		N	-0-			-0-
08	961	N	607	-0-	-354	-0-	607	2		N	-0-			-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
12	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	766	-0-	-381	-0-	766	2		N	-0-			-0-
02	1036	N	730	-0-	-306	-0-	730	2		N	-0-			-0-
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2		N	-0-			-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
10	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2		N	-0-			-0-
11	1110	N	815	-0-	-295	-0-	815	2		N	-0-			-0-
12	1147	N	778	-0-	-369	-0-	778	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2203	-0-	-246	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1870	-0-	-331	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1959	-0-	-291	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1820	-0-	-319	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	532	N	352	-0-	-180	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	N	485	-0-	-47	-0-	485	2		N	-0-			-0-
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2		N	-0-			-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2		N	-0-			-0-
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2		N	-0-			-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2		N	-0-			-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2		N	-0-			-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-			-0-
11	540	N	368	-0-	-172	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2		N	-0-			-0-
02	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2		N	-0-			-0-
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2		N	-0-			-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2		N	-0-			-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2		N	-0-			-0-
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2		N	-0-			-0-
07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
10	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2		N	-0-			-0-
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6905	-0-	-319	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7800	-0-	-198	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7076	-0-	-664	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7142	-0-	-598	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7625	-0-	-187	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7773	-0-	-225	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7240	-0-	-500	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7450	-0-	-548	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7487	-0-	-294	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	833	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	870	N	482	-0-	-388	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1333	-0-	-465	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1306	-0-	-464	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1441	-0-	-388	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	228	-0-	-1601	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	868	N	610	-0-	-258	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1493	-0-	-1111	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2006	-0-	-514	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	1667	-0-	-937	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1496	-0-	-1024	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1620	-0-	-984	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
11	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2		N	-0-			-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2		N	-0-			-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
11	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2		N	-0-			-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
02	1344	N	1302	-0-	-42	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
03	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
07	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
08	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
10	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
12	1395	N	964	-0-	-431	-0-	964	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2132	-0-	-7	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1122	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	962	-0-	-216	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	278	-0-	-683	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3339	-0-	239	239	3339	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3792	-0-	792	1031	3792	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2963	-0-	-137	894	2963	2			N	-0-					-0-
06	4075	X	3181	-0-	-894	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
08	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
12	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	980	N	480	-0-	-500	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	423	-0-	-662	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	406	-0-	-644	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	420	N	173	-0-	-247	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-					-0-
02	2401	N	2165	-0-	-236	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	1007	-0-	-233	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	614	-0-	-967	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	752	-0-	-340	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	600	N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1127	-0-	-578	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1524	-0-	-126	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3018	-0-	-888	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2582	-0-	-750	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2508	-0-	-912	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2777	-0-	-757	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2961	-0-	-489	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3180	-0-	-385	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2968	-0-	-2	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3296	-0-	-548	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2999	-0-	-721	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2454	-0-	-1390	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	980	N	973	-0-	-7	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	779	-0-	-301	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	823	-0-	-262	-0-	823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1092	-0-	-308	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	989	-0-	-271	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

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	589	X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-			-0-
03	589	N	187	-0-	-402	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

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	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
03	248	X	94	-0-	-154	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	4209	-0-	1109	1109	4209	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	4628	-0-	1628	2737	4628	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	4722	-0-	1622	4359	4722	2		N	-0-			-0-
08	8731	X	4372	-0-	-4359	-0-	4372	2		N	-0-			-0-
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2		N	-0-			-0-
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

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	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2798	-0-	-271	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2563	-0-	-489	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2471	-0-	-799	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2520	-0-	-394	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2444	-0-	-496	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2748	-0-	-290	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1443	-0-	-1017	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2652	-0-	-18	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2469	-0-	-290	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

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	2046	N	1659	-0-	-387	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1535	-0-	-621	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1708	-0-	-302	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

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	4371	X	440	-0-	-3931	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	639	-0-	-3309	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	1924	-0-	-2447	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1735	-0-	-125	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1803	-0-	-119	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1664	-0-	-136	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	1728	-0-	-70	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

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	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	837	X	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	837	X	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	837	X	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3144	-0-	-96	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3148	-0-	-92	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3058	-0-	-290	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3307	-0-	-41	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2576	-0-	-989	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2344	-0-	-736	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2674	-0-	-736	-0-	2668	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3000	X	2637	-0-	-363	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	3020	2	17	9	N	15					50
02	2828	X	2627	-0-	-201	-0-	2627	2			N	-0-					50
03	3131	X	2450	-0-	-681	-0-	2448	2	2	9	N	2	2	8			50
04	3030	X	2168	-0-	-862	-0-	2168	2			N	-0-					50
05	3038	X	2307	-0-	-731	-0-	2285	2	22	9	N	20	10	8			60
06	2940	X	2462	-0-	-478	-0-	2433	2	29	9	N	26	26	8			60
07	2914	X	2189	-0-	-725	-0-	2189	2			N	-0-					60
08	2449	X	2369	-0-	-80	-0-	2343	2	26	9	N	24	24	8			60
09	2460	X	2325	-0-	-135	-0-	2307	2	18	9	N	16	16	8			60
10	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	2302	2	15	9	N	14	14	8			60
11	2460	X	2279	-0-	-181	-0-	2279	2			N	-0-					60
12	2418	X	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 28,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2001	-0-	-1254	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1737	-0-	-1203	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1918	-0-	-302	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1669	-0-	-625	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1577	-0-	-373	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1851	-0-	-133	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1871	-0-	-640	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2329	-0-	-306	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2071	-0-	-179	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2000	-0-	-542	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1880	-0-	-370	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1700	-0-	-315	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1687	-0-	-203	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1611	-0-	-342	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1351	-0-	-385	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1538	-0-	-442	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1228	-0-	-818	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1134	-0-	-726	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4845	-0-	1745	1903	4845	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5107	-0-	2307	4210	5107	2			N	-0-					-0-
03	9997	X	5787	-0-	-4210	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
11	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

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	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1569	-0-	-251	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1150	-0-	-800	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
11	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

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	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	336	N	236	-0-	-100	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

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	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2712	-0-	-171	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2528	-0-	-386	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	2478	-0-	-372	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2696	-0-	-1	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

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	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

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	3007	X	2502	-0-	-505	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2894	-0-	-547	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2655	-0-	-675	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	3778	-0-	678	678	3778	2		N	-0-			-0-
08	1523	N	845	-0-	-678	-0-	845	2		N	-0-			-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
11	330	X	131	-0-	-199	-0-	131	2		N	-0-			-0-
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4382	-0-	-299	-0-	4382	2		N	-0-			-0-
02	4228	X	4071	-0-	-157	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2		N	-0-			-0-
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2		N	-0-			-0-
05	4681	X	4203	-0-	-478	-0-	4203	2		N	-0-			-0-
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		N	-0-			-0-
07	4681	X	4630	-0-	-51	-0-	4630	2		N	-0-			-0-
08	4681	X	3747	-0-	-934	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
10	4681	X	3320	-0-	-1361	-0-	3320	2		N	-0-			-0-
11	4530	X	4383	-0-	-147	-0-	4383	2		N	-0-			-0-
12	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4374	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	365	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
05	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2		N	-0-			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
07	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2		N	-0-			-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1722	-0-	-386	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1785	-0-	-255	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2100	N	1744	-0-	-356	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1585	-0-	-337	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2064	-0-	-478	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1625	-0-	-452	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1420	-0-	-500	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1463	-0-	-366	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2044	-0-	-236	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1686	-0-	-384	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2529	-0-	-416	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2707	-0-	-393	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2588	-0-	-412	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2692	-0-	-36	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

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	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	916	-0-	-200	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2193	-0-	-349	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1973	-0-	-487	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1427	-0-	-774	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1488	-0-	-492	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2642	-0-	-24	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2578	-0-	-2	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	2			N	-0-					-0-
04	662	N	584	-0-	-78	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	504	N	401	-0-	-103	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1999	-0-	-281	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2032	-0-	-231	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1917	-0-	-303	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3366	-0-	366	366	3366	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5717	-0-	2617	2983	5717	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5079	-0-	1979	4962	5079	2			N	-0-					-0-
09	9886	X	4924	-0-	-4962	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6609	-0-	-1265	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6990	-0-	-977	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7405	-0-	-305	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6536	-0-	-1431	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
08	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7656	-0-	-1	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7334	-0-	-376	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7431	-0-	-536	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	588	N	470	-0-	-118	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	702	-0-	-408	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	2744	N	2257	-0-	-487	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2059	-0-	-886	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	2161	-0-	-719	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2175	-0-	-336	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1950	-0-	-270	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2196	-0-	-294	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2660	-0-	-564	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2972	-0-	-148	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2780	-0-	-444	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2282	-0-	-598	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2710	-0-	-359	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1979	-0-	-811	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1885	-0-	-785	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	32216	2			N	-0-					-0-
02	27412	X	27200	-0-	-212	-0-	27200	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	24993	-0-	-5356	-0-	24993	2			N	-0-					-0-
04	30600	X	27056	-0-	-3544	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
05	31620	X	30277	-0-	-1343	-0-	30277	2			N	-0-					-0-
06	30600	X	26323	-0-	-4277	-0-	26323	2			N	-0-					-0-
07	30101	X	22643	-0-	-7458	-0-	22643	2			N	-0-					-0-
08	30287	X	28552	-0-	-1735	-0-	28552	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	25542	-0-	-3768	-0-	25542	2			N	-0-					-0-
10	30287	X	21747	-0-	-8540	-0-	21747	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	22891	-0-	-4739	-0-	22891	2			N	-0-					-0-
12	28551	X	28433	-0-	-118	-0-	28433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2330	-0-	-150	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1793	-0-	-447	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	770	-0-	-1710	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	761	-0-	-1639	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1315	-0-	-1165	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1289	-0-	-961	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1357	-0-	-627	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2177	-0-	-582	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2194	-0-	-382	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1795	-0-	-1491	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1903	-0-	-1277	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1788	-0-	-1498	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2125	-0-	-293	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1995	-0-	-255	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2148	-0-	-177	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1830	-0-	-420	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1407	-0-	-763	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

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

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1392	-0-	-375	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1354	-0-	-102	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1589	-0-	-361	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8067	X	4076	-0-	-3991	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
11	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

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	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1525	-0-	-552	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1102	-0-	-494	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1198	-0-	-631	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1115	-0-	-1086	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1791	-0-	-369	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2182	-0-	-1038	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2128	-0-	-1437	-0-	2127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3450	X	2505	-0-	-945	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2863	-0-	-702	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	1871	-0-	-1429	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1791	-0-	-813	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2244	-0-	-608	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2579	-0-	-181	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1598	-0-	-1254	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	929	-0-	-79	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1196	-0-	-137	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
05	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
10	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
11	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
12	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
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	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
02	3164	X	2381	-0-	-783	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
03	3503	X	2533	-0-	-970	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
04	3390	X	2443	-0-	-947	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
05	3038	X	2403	-0-	-635	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
06	2670	X	2316	-0-	-354	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
07	2635	X	2382	-0-	-253	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
08	2542	X	2420	-0-	-122	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
09	2430	X	2360	-0-	-70	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
10	2418	X	2361	-0-	-57	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
11	2340	X	2149	-0-	-191	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
12	2449	X	2253	-0-	-196	-0-	2253	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2604	-0-	-620	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2709	-0-	-623	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2862	-0-	-827	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2610	-0-	-960	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2946	-0-	-619	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2544	-0-	-366	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2918	-0-	-472	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2177	-0-	-1326	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1310	-0-	-240	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	570	N	270	-0-	-300	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	713	N	248	-0-	-465	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6874	-0-	-1093	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	4427	-0-	-2769	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	3443	-0-	-4524	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6563	-0-	-1147	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
06	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6595	-0-	-194	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7118	-0-	-849	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7011	-0-	-699	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6270	-0-	-1697	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6013	-0-	-1547	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
04	2580	X	2402	-0-	-178	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
05	2666	X	2295	-0-	-371	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
06	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
07	2480	N	2299	-0-	-181	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
08	2294	N	1885	-0-	-409	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
09	2430	N	2179	-0-	-251	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
10	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
12	2263	N	1757	-0-	-506	-0-	1757	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2		N	-0-			-0-
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2		N	-0-			-0-
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2		N	-0-			-0-
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2		N	-0-			-0-
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2		N	-0-			-0-
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2		N	-0-			-0-
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2		N	-0-			-0-
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2		N	-0-			-0-
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2		N	-0-			-0-
11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2		N	-0-			-0-
12	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	950	-0-	-2739	-0-	950	2		N	-0-			-0-
02	3304	X	1342	-0-	-1962	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
03	3596	X	618	-0-	-2978	-0-	618	2		N	-0-			-0-
04	2880	X	162	-0-	-2718	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	2418	X	391	-0-	-2027	-0-	391	2		N	-0-			-0-
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		N	-0-			-0-
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
09	4470	X	2024	-0-	-2446	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
10	4619	X	2	-0-	-4617	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2		N	-0-			-0-
12	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	851	-0-	-606	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	696	-0-	-396	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	100	-0-	-117	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	308	N	133	-0-	-175	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2		N	-0-			-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2		N	-0-			-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2		N	-0-			-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2070	-0-	-1185	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
02	2940	X	1732	-0-	-1208	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
03	2914	X	2118	-0-	-796	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
04	2820	X	1749	-0-	-1071	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
05	2821	X	2032	-0-	-789	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
06	2040	X	1858	-0-	-182	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
07	2108	X	1414	-0-	-694	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
08	2108	X	1464	-0-	-644	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
09	1980	X	1500	-0-	-480	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
11	1860	X	1407	-0-	-453	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
12	1550	X	1536	-0-	-14	-0-	1536	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

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	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3671	-0-	571	571	3671	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2849	-0-	-251	320	2849	2			N	-0-					-0-
09	2714	N	2394	-0-	-320	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

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	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	450	N	175	-0-	-275	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	842	-0-	-367	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	980	N	816	-0-	-164	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	818	-0-	-652	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	708	-0-	-780	-0-	708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3297	-0-	-1446	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3087	-0-	-1197	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3098	-0-	-1335	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3003	-0-	-1137	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2969	-0-	-906	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3104	-0-	-406	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3303	-0-	-324	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	995	-0-	-145	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2693	-0-	-934	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2391	-0-	-885	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2585	-0-	-763	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1597	-0-	-1403	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	897	-0-	-2079	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	935	-0-	-1675	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	858	-0-	-1777	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1094	-0-	-1479	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2602	-0-	-1490	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	15287	-0-	12187	12187	15287	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7515	-0-	4415	16602	7515	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5448	-0-	2448	19050	5448	2			N	-0-					-0-
10	23686	X	4636	-0-	-19050	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1985	-0-	-451	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2747	-0-	-12	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1781	-0-	-889	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2420	-0-	-339	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2075	-0-	-595	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2024	-0-	-735	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2000	-0-	-759	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1860	-0-	-480	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1846	-0-	-572	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4769	-0-	-36	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3609	-0-	-1011	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4084	-0-	-690	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3947	-0-	-673	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3686	-0-	-995	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4086	-0-	-24	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	379	-0-	-272	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	420	N	140	-0-	-280	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	527	N	137	-0-	-390	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-181	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	364	N	175	-0-	-189	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2		N	-0-			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-			-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2		N	-0-			-0-
02	5320	X	5115	-0-	-205	-0-	5115	2		N	-0-			-0-
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2		N	-0-			-0-
04	5700	X	5554	-0-	-146	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2		N	-0-			-0-
06	5700	X	4255	-0-	-1445	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2		N	-0-			-0-
08	5890	X	4645	-0-	-1245	-0-	4645	2		N	-0-			-0-
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2		N	-0-			-0-
10	5890	X	4505	-0-	-1385	-0-	4505	2		N	-0-			-0-
11	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2		N	-0-			-0-
12	5890	X	732	-0-	-5158	-0-	732	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
02	2828	X	2508	-0-	-320	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-			-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
05	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
06	3060	X	2784	-0-	-276	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
07	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
08	3162	X	2712	-0-	-450	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
09	2970	X	2962	-0-	-8	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
12	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	2760	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3689	-0-	-93	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2179	-0-	-1237	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2218	-0-	-1564	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3604	-0-	-56	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3353	-0-	-429	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2142	-0-	-1518	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	993	-0-	-2789	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2699	-0-	-961	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
04	2010	N	1875	-0-	-135	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
05	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
06	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
10	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
12	1984	N	1070	-0-	-914	-0-	1070	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2988	-0-	-639	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
02	3276	X	2399	-0-	-877	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	-0-			-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2		N	-0-			-0-
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
06	3840	X	3183	-0-	-657	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
07	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
08	3968	X	3102	-0-	-866	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
09	3420	X	3056	-0-	-364	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
10	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
11	3570	X	3156	-0-	-414	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
12	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	3539	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1470	-0-	-390	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
02	1652	N	1147	-0-	-505	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
03	1705	N	647	-0-	-1058	-0-	647	2		N	-0-			-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2		N	-0-			-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
08	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
09	540	N	320	-0-	-220	-0-	320	2		N	-0-			-0-
10	1860	N	1293	-0-	-567	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

01	4588	X	3785	-0-	-803	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3355	-0-	-789	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4164	-0-	-6	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3974	-0-	-490	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4073	-0-	-247	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4088	-0-	-221	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3908	-0-	-262	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4132	-0-	-84	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11752 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		72	-0-	72	72	72	2		N	-0-			-0-
02	SHUT IN		22	-0-	22	94	22	2		N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	94				N	-0-			-0-
04	SHUT IN		241	-0-	241	335	241	2		N	-0-			-0-
05	SHUT-IN		30	-0-	30	365	30	2		N	-0-			-0-
06	365	X	-0-	-0-	-365	-0-				N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2436	-0-	-261	-0-	2436	2			N	-0-					27
02	2100	N	1979	-0-	-121	-0-	1979	2			N	-0-					27
03	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	2017	2	31	9	N	28	28	8			27
04	2370	N	1904	-0-	-466	-0-	1904	2			N	-0-					27
05	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2113	2	18	9	N	16	16	8			27
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2044	2	56	9	N	51	33	8			45
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					45
08	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	1981	2	22	9	N	20	20	8			45
09	2100	N	1981	-0-	-119	-0-	1953	2	28	9	N	25	25	8			45
10	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1913	2	21	9	N	19	19	8			45
11	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	1873	2			N	-0-					45
12	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1894	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 24,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	514	-0-	-137	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	806	N	464	-0-	-342	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	713	N	395	-0-	-318	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5899	-0-	-301	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5432	-0-	-168	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6030	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
05	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6076	-0-	-124	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5979	-0-	-221	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5603	-0-	-397	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5695	-0-	-505	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5535	-0-	-345	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5695	-0-	-381	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1371	-0-	-551	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1337	-0-	-585	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1457	-0-	-313	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	809	-0-	-865	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	1751	-0-	-1132	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2095	-0-	-819	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2160	-0-	-599	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	634	-0-	-296	-0-	634	2		N	-0-			-0-
02	840	X	556	-0-	-284	-0-	556	2		N	-0-			-0-
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
04	720	X	586	-0-	-134	-0-	586	2		N	-0-			-0-
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
07	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
08	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2		N	-0-			-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		N	-0-			-0-
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		N	-0-			-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-			-0-
04	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
05	3844	X	3660	-0-	-184	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
06	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
07	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
08	3844	X	3449	-0-	-395	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
09	3600	X	2981	-0-	-619	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
10	3751	X	3097	-0-	-654	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
11	3630	X	3584	-0-	-46	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
12	3751	X	2720	-0-	-1031	-0-	2720	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	801	-0-	-207	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	990	N	850	-0-	-140	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	930	N	746	-0-	-184	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	926	-0-	-184	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1843	-0-	-33	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1834	-0-	-146	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1713	-0-	-357	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1140	-0-	-484	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1218	-0-	-522	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3369	-0-	-201	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2939	-0-	-750	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2522	-0-	-1048	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2439	-0-	-1250	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2407	-0-	-1282	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2739	-0-	-621	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3143	-0-	343	343	3143	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2758	-0-	-342	1	2758	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	1743	-0-	-1017	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5198	-0-	-318	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5121	-0-	-986	-0-	5111	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5759	-0-	-151	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5357	-0-	-750	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5802	-0-	-108	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5685	-0-	-422	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7119	-0-	-2305	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7559	-0-	-813	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	9025	-0-	-244	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
06	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9272	-0-	-152	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8736	-0-	-688	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8803	-0-	-317	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7871	-0-	-1553	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	5719	-0-	-3401	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
12	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1883	-0-	-577	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2369	-0-	-211	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2309	-0-	-264	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2004	-0-	-366	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2283	-0-	-1003	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1716	-0-	-1252	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2766	-0-	-582	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2512	-0-	-836	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2165	-0-	-835	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2514	-0-	-586	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2743	-0-	-257	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	949	-0-	-251	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	899	-0-	-241	-0-	899	2			N	-0-					-0-
12	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
10	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
11	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
12	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2558	-0-	-1038	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2422	-0-	-826	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2442	-0-	-906	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2346	-0-	-144	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2336	-0-	-274	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2220	-0-	-477	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2118	-0-	-331	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2255	-0-	-85	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
10	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3267	-0-	-93	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3180	-0-	-292	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	937	-0-	-233	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	729	-0-	-294	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	834	-0-	-336	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2996	-0-	-1871	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3133	-0-	-1067	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3652	-0-	-936	-0-	3646	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4020	X	3217	-0-	-803	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3091	-0-	-381	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2455	-0-	-1085	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2889	-0-	-769	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2940	-0-	-718	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3172	-0-	-38	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2677	-0-	-423	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2440	-0-	-410	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2160	-0-	-1126	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1631	-0-	-291	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1480	-0-	-116	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1524	-0-	-243	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1291	-0-	-419	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1432	-0-	-335	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1357	-0-	-173	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1388	-0-	-255	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1706	-0-	-154	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
02	1680	X	1531	-0-	-149	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
03	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
04	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
05	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
06	1650	N	1401	-0-	-249	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
10	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
11	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
12	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
03	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
04	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
05	1736	N	1400	-0-	-336	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
06	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
08	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
12	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2868	-0-	-1782	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
02	4200	X	3317	-0-	-883	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
03	4309	X	4105	-0-	-204	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
05	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	3633	2		N	-0-			-0-
06	3960	X	3598	-0-	-362	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
07	4092	X	3729	-0-	-363	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
08	4092	X	3852	-0-	-240	-0-	3852	2		N	-0-			-0-
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
10	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
11	3720	X	2882	-0-	-838	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
12	3844	X	3287	-0-	-557	-0-	3287	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2313	-0-	-353	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1698	-0-	-570	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2319	-0-	-201	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1672	-0-	-746	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	N	5	-0-	-2305	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2084	-0-	-316	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2089	-0-	-101	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3785	-0-	-214	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3084	-0-	-528	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2895	-0-	-1104	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3436	-0-	-434	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3396	-0-	-603	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3517	-0-	-143	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3242	-0-	-323	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3040	-0-	-470	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2473	-0-	-1037	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	1574	-0-	-1929	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4134	-0-	-919	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3469	-0-	-1095	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4273	-0-	-780	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3457	-0-	-1433	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3988	-0-	-1065	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3443	-0-	-697	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3531	-0-	-747	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1072	-0-	-416	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1389	-0-	-533	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	173	-0-	-2407	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2109	-0-	-495	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	2			N	-0-					-0-
09	2696	N	2624	-0-	-72	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2317	-0-	-323	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2141	-0-	-587	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
OVINTIV USA INC. 628658
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832

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

REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105

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

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

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

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

01	143566	X	143566	-0-	-0-	-0-	143566	2			N	-0-				-0-
02	134428	X	129960	-0-	-4468	-0-	129960	2			N	-0-				-0-
03	154535	X	153355	-0-	-1180	-0-	153355	2			N	-0-				-0-
04	149550	X	144685	-0-	-4865	-0-	144685	2			N	-0-				-0-
05	154535	X	145885	-0-	-8650	-0-	145885	2			N	-0-				-0-
06	148410	X	138719	-0-	-9691	-0-	138719	2			N	-0-				-0-
07	153357	X	139012	-0-	-14345	-0-	139012	2			N	-0-				-0-
08	153357	X	138401	-0-	-14956	-0-	138401	2			N	-0-				-0-
09	144690	X	133583	-0-	-11107	-0-	133583	2			N	-0-				-0-
10	145886	X	134980	-0-	-10906	-0-	134980	2			N	-0-				-0-
11	138720	X	135005	-0-	-3715	-0-	135005	2			N	-0-				-0-
12	139004	X	113978	-0-	-25026	-0-	113978	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A

01	930	N	552	-0-	-378	-0-	552	2			Y	-0-				25
02	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-				25
03	930	X	581	-0-	-349	-0-	581	2			Y	-0-				25
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-				25
05	961	X	649	-0-	-312	-0-	649	2			Y	-0-				25
06	930	X	436	-0-	-494	-0-	436	2			Y	-0-				25
07	961	X	711	-0-	-250	-0-	711	2			Y	-0-				25
08	713	X	523	-0-	-190	-0-	523	2			Y	-0-				25
09	690	X	536	-0-	-154	-0-	536	2			Y	-0-				25
10	713	X	711	-0-	-2	-0-	711	2			Y	-0-				25
11	690	X	502	-0-	-188	-0-	502	2			Y	-0-				25
12	713	X	544	-0-	-169	-0-	544	2			Y	-0-				25

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC 950523
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

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

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	983	-0-	-247	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	822	-0-	-449	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	971	-0-	-259	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	630	N	262	-0-	-368	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	558	N	219	-0-	-339	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

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

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	244	-0-	-376	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					1
02	644	N	10	-0-	-634	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	86	1	1202	2	N	-0-					1
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	107	1	1601	2	N	6	3	8			4
							7	9									
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	75	1	1162	2	N	1	1	8			4
							1	9									
06	900	N	621	-0-	-279	-0-	50	1	569	2	N	2	2	1	2	8	2
							2	9									
07	930	N	13	-0-	-917	-0-	2	2	11	9	N	10	10	8			2
08	930	N	19	-0-	-911	-0-	19	2			N	-0-					2
09	630	N	7	-0-	-623	-0-	5	2	2	9	N	2	2	8			2
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	82	1	1623	2	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	71	1	846	2	N	1					3
							1	9									
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	165	1	1666	2	N	2	1	8			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

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

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

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

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

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

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

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

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

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

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	58	1	403	2	N	-0-					70
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	N	1	1	7			70
							1	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	N	-0-					70
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	39	1	320	2	N	-0-					70
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					70
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	1	1	7			70
							1	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	2	N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	492	2	N	-0-					80
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	59	1	442	2	N	1	1	7			80
							1	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	2	N	-0-					80
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	56	1	456	2	N	-0-					80
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	39	1	456	2	N	-0-					80
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	N	1	1	7			80
							1	9									
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	7	1	513	2	N	-0-					80
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	11	1	362	2	N	-0-					80
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					80
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					80
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	2	N	-0-					80
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	8	1	558	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	932	1	6233	2	N	5	127	1			35
							6	9									
02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	757	1	5453	2	N	28	8	7	2	8	53
							31	9									
03	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	586	1	5917	2	N	14					67
							15	9									
04	5100	X	3990	-0-	-1110	-0-	461	1	3515	2	N	13	5	7	2	8	73
							14	9									
05	5270	X	875	-0-	-4395	-0-	98	1	775	2	N	2					75
							2	9									
06	5100	X	543	-0-	-4557	-0-	49	1	485	2	N	8	8	7			75
							9	9									
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	141	1	8615	2	N	30					105
							33	9									
08	5270	X	2541	-0-	-2729	-0-	103	1	2438	2	N	-0-					105
09	3990	X	1367	-0-	-2623	-0-	15	1	1343	2	N	8					113
							9	9									
10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5283	2	23	9	N	21	84	1			50
11	5100	X	4160	-0-	-940	-0-	43	1	4104	2	N	12	13	1			49
							13	9									
12	5270	X	2519	-0-	-2751	-0-	64	1	2424	2	N	28					77
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 50,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

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-	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-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	255	1	1548	2	N	10					122
							11	9									
02	1540	N	1517	-0-	-23	-0-	203	1	1305	2	N	8	3	7	2	8	125
							9	9									
03	1953	N	887	-0-	-1066	-0-	104	1	777	2	N	5					130
							6	9									
04	1770	N	1269	-0-	-501	-0-	164	1	1098	2	N	6	1	7	1	8	134
							7	9									
05	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	147	1	1341	2	N	6					140
							7	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	80	1	1300	2	N	7	2	7			145
							8	9									
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	51	1	1549	2	N	5					150
							6	9									
08	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	66	1	1194	2	N	10					160
							11	9									
09	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	16	1	1259	2	N	12					172
							13	9									
10	1612	N	1167	-0-	-445	-0-	1167	2			N	-0-	103	1			69
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	35	1	1763	2	N	2					71
							2	9									
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	53	1	1573	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 17,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

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

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	80	1	554	2	N	-0-					175
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	496	2	N	1	1	7			175
							1	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	55	1	588	2	N	-0-					175
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	70	1	570	2	N	1	1	7			175
							1	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	N	-0-					175
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	558	2	N	1	1	7			175
							1	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	8	1	591	2	N	-0-					175
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	16	1	552	2	N	-0-					175
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					175
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					175
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	2	N	-0-					175
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	7	1	523	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 6,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4291	-0-	1191	1191	542	1	3749	2	N	-0-					57
02	2583	N	1392	-0-	-1191	-0-	164	1	1224	2	N	4	4	7			57
							4	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	86	1	913	2	N	-0-					57
04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	257	1	2094	2	N	1	1	7			57
							1	9									
05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	125	1	1441	2	N	-0-					57
06	180	X	129	-0-	-51	-0-	5	1	122	2	N	2	2	7			57
							2	9									
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	6	1	498	2	N	-0-					57
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	N	-0-					57
09	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					57
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					57
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					57
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 12,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	163	1	1129	2	N	13					50
							14	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	137	1	1028	2	N	29	3	7	1	8	75
							32	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	104	1	1106	2	N	14					89
							15	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	120	1	977	2	N	8	1	7	1	8	95
							9	9									
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	83	1	958	2	N	-0-					95
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	43	1	1124	2	N	2	2	7			95
							2	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	16	1	1211	2	N	10					105
							11	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	35	1	1183	2	N	2					107
							2	9									
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	2	20	9	N	18					125
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	N	20					145
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	4	1	1150	2	N	3	101	1			47
							3	9									
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	17	1	1217	2	N	5					52
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	243	1	1681	2	N	4					139
							4	9									
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	204	1	1527	2	N	-0-	3	7			136
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	157	1	1672	2	N	8					144
							9	9									
04	1410	N	1099	-0-	-311	-0-	119	1	970	2	N	9	2	7	1	8	150
							10	9									
05	1457	N	1018	-0-	-439	-0-	81	1	937	2	N	-0-					150
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	68	1	1766	2	N	22	3	7			169
							24	9									
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	24	1	1871	2	N	1					170
							1	9									
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	38	1	1272	2	N	10	157	1			23
							11	9									
09	1410	N	993	-0-	-417	-0-	983	2	10	9	N	9					32
10	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	1131	2	1	9	N	1					33
11	1290	N	854	-0-	-436	-0-	3	1	849	2	N	2					35
							2	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	15	1	1068	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 16,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

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-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	443	2	N	-0-					30
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	53	1	396	2	N	1	1	7			30
							1	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	2	N	-0-					30
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	474	2	N	-0-					30
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	2	N	-0-					30
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	16	1	416	2	N	1	1	7			30
							1	9									
07	527	N	388	-0-	-139	-0-	5	1	383	2	N	-0-					30
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	17	1	586	2	N	-0-					30
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					30
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					30
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	2	1	536	2	N	-0-					30
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	7	1	535	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1707	-0-	-153	-0-	215	1	1486	2	N	5	52	1			5
							6	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	230	1	1723	2	N	4	4	7			5
							4	9									
03	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	152	1	1617	2	N	-0-					5
04	1650	N	1356	-0-	-294	-0-	148	1	1207	2	N	1	1	7			5
							1	9									
05	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	111	1	1284	2	N	-0-					5
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	46	1	1178	2	N	3	3	7			5
							3	9									
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	18	1	1435	2	N	-0-					5
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	46	1	1543	2	N	-0-					5
09	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	2			N	-0-					5
10	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	1169	2			N	-0-					5
11	1530	N	981	-0-	-549	-0-	3	1	970	2	N	7	5	1			7
							8	9									
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	26	1	1877	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

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

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

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

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

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

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

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

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

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					25
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					25
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					25
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					25
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					25
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

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

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					21
02	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					21
03	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					21
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	539	3	1	9	N	1					22
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					22
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					22
07	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					22
08	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					22
09	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					22
10	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					22
11	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					22
12	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CORSA RESOURCES, LLC 100584
KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		78	-0-	78 B	78	78	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4	-0-	4 B	82	4	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11	-0-	11 B	93	11	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		41	-0-	41 B	134	41	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	134					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	360	N	4	-0-	-356 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-709994					N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	B	-709994	66	2			N	-0-					-0-
03	0	N	145	-0-	145	B	-709849	145	2			N	-0-					-0-
04	0	N	539	-0-	539	B	-709310	539	2			N	-0-					-0-
05	0	N	683	-0-	683	B	-708627	683	2			N	-0-					-0-
06	0	N	187	-0-	187	B	-708440	187	2			N	-0-					-0-
07	0	N	396	-0-	396	B	-708044	396	2			N	-0-					-0-
08	0	N	374	-0-	374	B	-707670	374	2			N	-0-					-0-
09	0	N	216	-0-	216	B	-707454	216	2			N	-0-					-0-
10	0	N	383	-0-	383	B	-707071	383	2			N	-0-					-0-
11	120	N	240	-0-	120	B	-706951	240	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-706951					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1296	-0-	1296	B	1296	1296	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	255	-0-	255	B	1551	255	2			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	203	-0-	203	B	1754	203	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	210	-0-	210	B	1964	210	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	147	-0-	147	B	2111	147	2			Y	-0-					-0-
*12	2226	X	115	-0-	-2111	B	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CR2 ENERGY LLC 101608
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	284	-0-	-305	B	-0-	125	1	159	2	N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	B	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	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: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	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-

PETROVYBE OPCO LLC 101779
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	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	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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	148	-0-	-689 B	-0-	148	2			Y	-0-					68
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			Y	-0-					68
03	1147	N	12	-0-	-1135 B	-0-	12	2			Y	-0-					68
04	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-					68
05	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	2			Y	-0-					68
06	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			Y	-0-					68
07	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			Y	-0-					68
08	2573	N	396	-0-	-2177 B	-0-	396	2			Y	-0-					68
09	1890	N	467	-0-	-1423 B	-0-	467	2			Y	-0-					68
10	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			Y	-0-					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	2		Y	-0-			24
02	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2		Y	-0-			24
03	1085	N	323	-0-	-762	B	-0-	323	2		Y	-0-			24
04	1230	N	238	-0-	-992	B	-0-	238	2		Y	-0-			24
05	775	N	163	-0-	-612	B	-0-	163	2		Y	-0-			24
06	300	N	120	-0-	-180	B	-0-	120	2		Y	-0-			24
07	1271	N	673	-0-	-598	B	-0-	673	2		Y	-0-			24
08	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2		Y	-0-			24
09	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2		Y	-0-			24
10	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2		Y	-0-			24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 4,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	2		Y	-0-			18
02	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2		Y	-0-			18
03	1271	N	459	-0-	-812	B	-0-	459	2		Y	-0-			18
04	2896	N	2896	-0-	-0-	B	-0-	2896	2		Y	-0-			18
05	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	2		Y	-0-			18
06	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	2		Y	-0-			18
07	1271	N	595	-0-	-676	B	-0-	595	2		Y	-0-			18
08	1271	N	581	-0-	-690	B	-0-	581	2		Y	-0-			18
09	1140	N	237	-0-	-903	B	-0-	237	2		Y	-0-			18
10	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2		Y	-0-			18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 9,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1237	-0-	-189	B	-0-	1237	2		N	-0-			147
02	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1462	2		N	-0-			147
03	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	2		N	-0-			147
04	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	2		N	-0-			147
05	1426	N	1407	-0-	-19	B	-0-	1407	2		N	-0-			147
06	1380	N	1103	-0-	-277	B	-0-	1103	2		N	-0-			147
07	1426	N	1392	-0-	-34	B	-0-	1392	2		N	-0-			147
08	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	2		N	-0-			147
09	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	2		N	-0-			147
10	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1467	2		N	-0-			147
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			147

TOTAL GAS PROD: 14,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-6184					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-6184					N	NO RPT					62

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

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-11476					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11476					N	NO RPT					73

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

01	651 N	310	-0-	-341 B	-0-	137	1	173	2	N	-0-					-0-
02	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	713 N	608	-0-	-105 B	-0-	90	1	518	2	N	-0-					-0-
04	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	204	1	512	2	N	-0-					-0-
05	837 N	686	-0-	-151 B	-0-	95	1	591	2	N	-0-					-0-
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	28	1	401	2	N	-0-					-0-
07	744 N	218	-0-	-526 B	-0-	6	1	211	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	682 N	132	-0-	-550 B	-0-	12	1	118	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	420 N	344	-0-	-76 B	-0-	36	1	308	2	N	-0-					-0-
10	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	56	1	408	2	N	-0-					-0-
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	39	1	287	2	N	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
03	651	N	539	-0-	-112 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
04	450	N	389	-0-	-61 B	-0-	10	1	379	2	N	-0-			-0-
05	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	5	1	370	2	N	-0-			-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	4	1	393	2	N	-0-			-0-
07	403	N	281	-0-	-122 B	-0-	3	1	278	2	N	-0-			-0-
08	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
09	390	N	216	-0-	-174 B	-0-	3	1	213	2	N	-0-			-0-
10	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
11	360	N	231	-0-	-129 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
12	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
03	2387	N	2366	-0-	-21 B	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
04	2310	N	2245	-0-	-65 B	-0-	56	1	2189	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2287	-0-	-100 B	-0-	33	1	2254	2	N	-0-			-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	16	1	1637	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	1915	-0-	-410 B	-0-	19	1	1896	2	N	-0-			-0-
08	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	36	1	2237	2	N	-0-			-0-
10	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
11	2310	N	2132	-0-	-178 B	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1179	-0-	-61 B	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
02	1176	N	1175	-0-	-1 B	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
03	1271	N	1245	-0-	-26 B	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
04	1140	N	1062	-0-	-78 B	-0-	26	1	1036	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1100	-0-	-202 B	-0-	16	1	1084	2	N	-0-			-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	11	1	1062	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	966	-0-	-119 B	-0-	10	1	956	2	N	-0-			-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	18	1	1122	2	N	-0-			-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
11	1350	N	1088	-0-	-262 B	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

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

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

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

01	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
02	532	N	435	-0-	-97 B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
03	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
04	480	N	443	-0-	-37 B	-0-	11	1	432	2	N	-0-			-0-
05	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	7	1	455	2	N	-0-			-0-
06	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	4	1	399	2	N	-0-			-0-
07	465	N	365	-0-	-100 B	-0-	4	1	361	2	N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
09	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	7	1	442	2	N	-0-			-0-
10	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
11	480	N	347	-0-	-133 B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
12	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1616	-0-	-94	B	-0-	40	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1518	-0-	-125	B	-0-	22	1	1496	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1842	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1318	-0-	-356	B	-0-	13	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1175	-0-	-685	B	-0-	19	1	1156	2	N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1733	-0-	-187	B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

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

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

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

01	3676	X	3676	-0-	-0-	B	-0-	3675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2853	X	2853	-0-	-0-	B	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	B	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2830	-0-	-440	B	-0-	70	1	2760	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2313	-0-	-1066	B	-0-	33	1	2280	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1931	-0-	-1339	B	-0-	19	1	1912	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2518	-0-	-861	B	-0-	26	1	2491	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	3379	X	3350	-0-	-29	B	-0-	3348	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2820	X	2806	-0-	-14	B	-0-	44	1	2762	2	N	-0-					-0-
10	3400	X	3400	-0-	-0-	B	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2917	-0-	-323	B	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3184	-0-	-164	B	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1130	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1092	N	1090	-0-	-2 B	-0-	1083	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	1147	N	957	-0-	-190 B	-0-	955	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1110	N	1034	-0-	-76 B	-0-	26	1	1007	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1209	N	1009	-0-	-200 B	-0-	15	1	988	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	6	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	823	-0-	-231 B	-0-	8	1	809	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1045	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	600	N	474	-0-	-126 B	-0-	7	1	467	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	578	-0-	-259 B	-0-	577	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1020	N	428	-0-	-592 B	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2171	-0-	-774 B	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1746	-0-	-606 B	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1939	-0-	-200 B	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1748	-0-	-352 B	-0-	43	1	1705	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1739	-0-	-183 B	-0-	25	1	1714	2	Y	-0-					-0-
06	1594	X	1594	-0-	-0- B	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1279	-0-	-519 B	-0-	13	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1875	-0-	-78 B	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	1462	-0-	-278 B	-0-	23	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1437	-0-	-299 B	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
11	1800	X	1405	-0-	-395 B	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
12	1860	X	1414	-0-	-446 B	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	991	-0-	-94 B	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	916	-0-	-64 B	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	922	-0-	-101 B	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	858	-0-	-102 B	-0-	21	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	842	-0-	-181 B	-0-	12	1	830	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	803	-0-	-97 B	-0-	8	1	795	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	702	-0-	-197 B	-0-	7	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	16	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	716	-0-	-334 B	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	762	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	800	-0-	-130 B	-0-	20	1	780	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	832	-0-	-5 B	-0-	12	1	820	2	Y	-0-					-0-
06	776	X	776	-0-	-0- B	-0-	8	1	768	2	Y	-0-					-0-
07	837	X	696	-0-	-141 B	-0-	7	1	689	2	Y	-0-					-0-
08	1084	X	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
09	926	X	926	-0-	-0- B	-0-	15	1	911	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	824	-0-	-13 B	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
11	1050	X	779	-0-	-271 B	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
12	1085	X	832	-0-	-253 B	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1779	-0-	-484 B	-0-	12	1	1767	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1923	-0-	-93 B	-0-	116	1	1803	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	171	1	1883	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	114	1	1822	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2139	N	1608	-0-	-531 B	-0-	87	1	1515	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	1980	X	1902	-0-	-78 B	-0-	87	1	1815	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1951	-0-	-64 B	-0-	39	1	1908	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2046	X	1671	-0-	-375 B	-0-	37	1	1632	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1950	X	456	-0-	-1494 B	-0-	7	1	447	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2087	X	2087	-0-	-0- B	-0-	38	1	2048	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1890	X	759	-0-	-1131 B	-0-	16	1	743	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	730	-0-	-1223 B	-0-	32	1	698	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	821	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	738	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	808	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	19	1	765	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	806	N	801	-0-	-5 B	-0-	11	1	783	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	711	X	711	-0-	-0- B	-0-	7	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	619	-0-	-187 B	-0-	6	1	606	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	905	X	905	-0-	-0- B	-0-	901	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	780	X	754	-0-	-26 B	-0-	12	1	740	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	806	X	783	-0-	-23 B	-0-	781	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	870	X	748	-0-	-122 B	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	788	-0-	-111 B	-0-	785	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	777	-0-	-184 B	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	674	-0-	-54 B	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	21	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	12	1	803	2	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	9	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	573	-0-	-326 B	-0-	6	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	671	-0-	-289 B	-0-	11	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	688	-0-	-152 B	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3992	X	3992	-0-	-0- B	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
02	2534	X	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2267	-0-	-89 B	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5970	-0-	-0- B	-0-	148	1	5822	2	N	-0-					-0-
05	7396	X	7396	-0-	-0- B	-0-	107	1	7287	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3840	X	3806	-0-	-34 B	-0-	38	1	3768	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2170	-0-	-1798 B	-0-	22	1	2147	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5878	X	5878	-0-	-0- B	-0-	5877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0- B	-0-	65	1	4061	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4834	X	4834	-0-	-0- B	-0-	4833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0- B	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2747	-0-	-1221 B	-0-	2746	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	966	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	910	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1024	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	24	1	940	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
05	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	15	1	990	2	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	7	1	671	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	304	-0-	-626	B	-0-	3	1	294	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
08	1023	N	590	-0-	-433	B	-0-	588	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	690	N	442	-0-	-248	B	-0-	7	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	490	-0-	-80	B	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	B	-0-	935	1	1185	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	3504	X	3504	-0-	-0-	B	-0-	3501	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	B	-0-	353	1	2037	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
04	2854	N	2854	-0-	-0-	B	-0-	814	1	2039	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	2480	X	2043	-0-	-437	B	-0-	283	1	1756	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
06	2400	X	1869	-0-	-531	B	-0-	123	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1664	-0-	-816	B	-0-	47	1	1616	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	2595	X	2595	-0-	-0-	B	-0-	235	1	2360	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2219	-0-	-181	B	-0-	235	1	1984	2	N	-0-					-0-
10	2548	X	2548	-0-	-0-	B	-0-	306	1	2241	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2441	N	2441	-0-	-0-	B	-0-	296	1	2145	2	N	-0-					-0-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-71	B	-0-	37	1	47	2	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	21	1	119	2	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	31	1	77	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	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: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4276	-0-	-343 B	-0-	4274	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	4088	X	3644	-0-	-444 B	-0-	3636	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
03	4340	X	3811	-0-	-529 B	-0-	3808	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	4200	X	3507	-0-	-693 B	-0-	87	1	3419	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4278	X	3835	-0-	-443 B	-0-	55	1	3777	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4140	X	3054	-0-	-1086 B	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3102	-0-	-928 B	-0-	31	1	3067	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4085	X	4085	-0-	-0- B	-0-	4083	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	62	1	3842	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3844	X	3812	-0-	-32 B	-0-	3810	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	3960	X	3625	-0-	-335 B	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3794	-0-	-298 B	-0-	3792	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1837	-0-	-1728 B	-0-	159	1	1677	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3387	X	3387	-0-	-0- B	-0-	379	1	3008	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2996	-0-	-197 B	-0-	127	1	2869	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	1572	-0-	-1518 B	-0-	105	1	1467	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	783	-0-	-2782 B	-0-	69	1	714	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2344	-0-	-1106 B	-0-	191	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2472	-0-	-1093 B	-0-	283	1	2189	2	N	-0-					-0-
08	3676	X	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
09	4247	X	4247	-0-	-0- B	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
10	4237	X	4237	-0-	-0- B	-0-	31	1	4206	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3117	-0-	-333 B	-0-	266	1	2851	2	N	-0-					-0-
12	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	333	1	3641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2746	-0-	-1191 B	-0-	195	1	2551	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2966	-0-	-590 B	-0-	310	1	2656	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3881	-0-	-56 B	-0-	126	1	3755	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2725	-0-	-995 B	-0-	133	1	2592	2	N	-0-					-0-
05	3980	X	3980	-0-	-0- B	-0-	199	1	3781	2	N	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	251	1	3358	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2912	-0-	-963 B	-0-	300	1	2612	2	N	-0-					-0-
08	4003	X	4003	-0-	-0- B	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3267	-0-	-543 B	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	4350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3810	X	3654	-0-	-156 B	-0-	279	1	3375	2	N	-0-					-0-
12	4337	X	4337	-0-	-0- B	-0-	332	1	4005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

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	5239	X	7736	-0-	2497 B	-249150	550	1	7185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5040	X	4358	-0-	-682 B	-249150	456	1	3901	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5580	X	6318	-0-	738 B	-248412	205	1	6113	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5585	-0-	185 B	-248227	272	1	5313	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4044	-0-	-1536 B	-248227	202	1	3842	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5446	-0-	46 B	-248181	379	1	5067	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4732	-0-	-848 B	-248181	488	1	4243	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5580	X	6224	-0-	644 B	-247537	6224	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	6002	-0-	602 B	-246935	6001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5580	X	5373	-0-	-207 B	-246935	5372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5400	X	4519	-0-	-881 B	-246935	345	1	4173	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5580	X	5734	-0-	154 B	-246781	439	1	5293	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 66,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

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	4433	X	3291	-0-	-1142 B	-0-	21	1	3269	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4256	X	4112	-0-	-144 B	-0-	248	1	3861	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	392	1	4318	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4560	X	3637	-0-	-923 B	-0-	214	1	3422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4557	X	4103	-0-	-454 B	-0-	222	1	3879	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4410	X	3585	-0-	-825 B	-0-	163	1	3422	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3158	-0-	-1554 B	-0-	64	1	3093	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4712	X	3674	-0-	-1038 B	-0-	80	1	3593	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3960	X	3274	-0-	-686 B	-0-	49	1	3223	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4092	X	1706	-0-	-2386 B	-0-	31	1	1673	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3600	X	1947	-0-	-1653 B	-0-	40	1	1907	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3155	-0-	-534 B	-0-	138	1	3016	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

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	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	2	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	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	11	N	2	-0-	-9 B	-0-	2	2			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: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4324	X	4324	-0-	-0-	B	-0-	308	1	4016	2	N	-0-					-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	B	-0-	334	1	2862	2	N	-0-					-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	B	-0-	113	1	3388	2	N	-0-					-0-
04	3651	X	3651	-0-	-0-	B	-0-	178	1	3473	2	N	-0-					-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	B	-0-	184	1	3513	2	N	-0-					-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	B	-0-	253	1	3374	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	4030	-0-	-0-	B	-0-	416	1	3614	2	N	-0-					-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	B	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
09	3647	X	3647	-0-	-0-	B	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	B	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	3743	X	3743	-0-	-0-	B	-0-	286	1	3457	2	N	-0-					-0-
12	4790	X	4790	-0-	-0-	B	-0-	367	1	4423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4646	-0-	-221	B	-0-	359	1	4285	2	N	2	2	8			30
								2	9									
02	4284	X	4230	-0-	-54	B	-0-	468	1	3761	2	N	1	1	8			30
								1	9									
03	5042	X	5042	-0-	-0-	B	-0-	193	1	4849	2	N	-0-					30
04	4650	X	4561	-0-	-89	B	-0-	250	1	4311	2	N	-0-					30
05	4805	X	4061	-0-	-744	B	-0-	232	1	3829	2	N	-0-					30
06	4890	X	4078	-0-	-812	B	-0-	312	1	3765	2	N	1	1	8			30
								1	9									
07	5053	X	3389	-0-	-1664	B	-0-	377	1	3012	2	N	-0-					30
08	5053	X	4055	-0-	-998	B	-0-	4055	2			N	-0-					30
09	4560	X	3621	-0-	-939	B	-0-	3621	2			N	-0-					30
10	4216	X	3004	-0-	-1212	B	-0-	31	1	2972	2	N	1	1	8			30
								1	9									
11	4080	X	3819	-0-	-261	B	-0-	320	1	3499	2	N	-0-					30
12	5001	X	5001	-0-	-0-	B	-0-	411	1	4590	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 49,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	B	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
03	124	N	53	-0-	-71	B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	B	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	13	N	7	-0-	-6	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

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	2728	X	2006	-0-	-722	B	-103751	13	1	1992	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2548	N	2650	-0-	102	B	-103649	160	1	2488	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	2821	N	1737	-0-	-1084	B	-103649	144	1	1593	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	3220	-0-	1270	B	-102379	190	1	3030	2	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2749	-0-	-196	B	-102379	149	1	2600	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	2688	-0-	2688	B	-99691	123	1	2565	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2602	-0-	-436	B	-99691	53	1	2546	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
08	3317	X	3103	-0-	-214	B	-99691	68	1	3029	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
09	3210	X	2780	-0-	-430	B	-99691	42	1	2734	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
10	2790	X	2781	-0-	-9	B	-99691	50	1	2730	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	3000	X	2587	-0-	-413	B	-99691	53	1	2534	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2075	-0-	-1025	B	-99691	91	1	1982	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

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	4991	X	4567	-0-	-424	B	-0-	30	1	4536	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	4704	X	3995	-0-	-709	B	-0-	242	1	3753	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4018	-0-	-632	B	-0-	334	1	3684	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4026	-0-	-384	B	-0-	237	1	3789	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4060	-0-	-497	B	-0-	220	1	3838	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06	4410	X	3104	-0-	-1306	B	-0-	141	1	2963	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	2810	-0-	-1623	B	-0-	57	1	2751	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	4990	X	4990	-0-	-0-	B	-0-	109	1	4879	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
09	4020	X	3917	-0-	-103	B	-0-	59	1	3858	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3896	-0-	-165	B	-0-	70	1	3825	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	4830	X	1043	-0-	-3787	B	-0-	21	1	1022	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	972	-0-	-4019	B	-0-	43	1	928	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

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	1550	N	1433	-0-	-117 B	-0-	9	1	1423	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1680	N	1366	-0-	-314 B	-0-	82	1	1280	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1736	N	1383	-0-	-353 B	-0-	115	1	1266	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	88	1	1402	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1519	N	1133	-0-	-386 B	-0-	61	1	1069	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	41	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1497	-0-	-53 B	-0-	30	1	1464	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	34	1	1499	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	25	1	1650	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	28	1	1515	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1447	-0-	-53 B	-0-	30	1	1417	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	66	1	1452	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

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	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	107	1	1394	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1242	-0-	-18 B	-0-	130	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	61	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	82	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	80	1	1522	2	N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	92	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	175	1	1517	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1063	-0-	-332 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	84	1	1018	2	N	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	119	1	1438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

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	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	42	1	546	2	N	-0-					-0-
02	448	N	363	-0-	-85 B	-0-	38	1	325	2	N	-0-					-0-
03	496	N	340	-0-	-156 B	-0-	11	1	329	2	N	-0-					-0-
04	480	N	371	-0-	-109 B	-0-	18	1	353	2	N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	36	1	690	2	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
07	372	N	2	-0-	-370 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	496	N	3	-0-	-493 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	300	N	9	-0-	-291 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	54	1	654	2	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	2	1	327	2	N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	B	-0-	18	1	286	2	N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	30	1	328	2	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	20	1	313	2	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	14	1	304	2	N	-0-					-0-
07	341	N	270	-0-	-71	B	-0-	5	1	265	2	N	-0-					-0-
08	341	N	63	-0-	-278	B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	14	1	776	2	N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	9	1	454	2	N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	17	1	363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

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	4898	X	2660	-0-	-2238	B	-19474	17	1	2643	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3878	-0-	-126	B	-19474	235	1	3643	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3976	-0-	-23	B	-19474	331	1	3645	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	1671	-0-	-1599	B	-19474	99	1	1572	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4010	-0-	-299	B	-19474	217	1	3791	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06	4170	X	2002	-0-	-2168	B	-19474	91	1	1911	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3697	-0-	-612	B	-19474	75	1	3621	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	3999	X	5279	-0-	1280	B	-18194	115	1	5164	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	2907	-0-	-963	B	-18194	44	1	2863	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	6087	-0-	2088	B	-16106	109	1	5978	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4257	-0-	-843	B	-16106	87	1	4170	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	2411	-0-	-2859	B	-16106	106	1	2305	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	1344	-0-	-3306 B	-0-	9	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	985	-0-	-2487 B	-0-	60	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	1089	-0-	-2755 B	-0-	91	1	998	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1679	-0-	-961 B	-0-	99	1	1579	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1395	X	1257	-0-	-138 B	-0-	68	1	1187	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1399	X	1399	-0-	-0- B	-0-	64	1	1335	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	990	-0-	-746 B	-0-	20	1	970	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	1495	-0-	-241 B	-0-	33	1	1462	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	960	-0-	-720 B	-0-	14	1	946	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	924	-0-	-533 B	-0-	17	1	907	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	743	-0-	-697 B	-0-	15	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	706	-0-	-472 B	-0-	31	1	675	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3369	-0-	-692 B	-0-	22	1	3346	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3388	X	2366	-0-	-1022 B	-0-	143	1	2223	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3040	-0-	-649 B	-0-	253	1	2787	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2668	-0-	-902 B	-0-	157	1	2510	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3689	X	2455	-0-	-1234 B	-0-	133	1	2319	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3686	X	3686	-0-	-0- B	-0-	168	1	3518	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2941	-0-	-97 B	-0-	59	1	2878	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3812	X	3812	-0-	-0- B	-0-	83	1	3727	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3690	X	3009	-0-	-681 B	-0-	45	1	2962	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3813	X	2610	-0-	-1203 B	-0-	47	1	2562	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3690	X	3075	-0-	-615 B	-0-	63	1	3012	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3719	-0-	-94 B	-0-	163	1	3556	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3283	-0-	-158 B	-0-	21	1	3262	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3225	-0-	-135 B	-0-	195	1	3026	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	292	1	3219	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3377	X	3377	-0-	-0- B	-0-	199	1	3177	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3565	X	3436	-0-	-129 B	-0-	186	1	3247	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3450	X	3248	-0-	-202 B	-0-	148	1	3100	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3205	-0-	-360 B	-0-	65	1	3139	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3908	X	3908	-0-	-0- B	-0-	85	1	3822	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3390	X	3303	-0-	-87 B	-0-	50	1	3251	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3441	X	2643	-0-	-798 B	-0-	48	1	2594	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3780	X	2841	-0-	-939 B	-0-	58	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2966	-0-	-537 B	-0-	130	1	2835	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7	-0-	7 B	8	4	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	8					N	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		28	-0-	28 B	36	2	1	26	2	N	-0-					-0-
05	36	X	-0-	-0-	-36 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	18	1	962	2	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	8	1	369	2	N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	28	1	623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	67	1	868	2	N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	237	1	2030	2	N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	29	1	873	2	N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	55	1	1076	2	N	-0-					-0-
05	2933	N	2933	-0-	-0- B	-0-	146	1	2787	2	N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	131	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	189	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	232	-0-	-908 B	-0-	18	1	214	2	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	9	1	104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	10	1	1490	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1263	-0-	-837 B	-0-	76	1	1187	2	N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	197	1	2172	2	N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	113	1	1809	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	121	1	2115	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	53	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1270	-0-	-714 B	-0-	26	1	1244	2	N	-0-					-0-
08	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	59	1	2654	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	33	1	2161	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	38	1	2086	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2250	N	1752	-0-	-498 B	-0-	36	1	1716	2	N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	46	1	1009	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2804	-0-	-327 B	-0-	18	1	2785	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2800	X	2476	-0-	-324 B	-0-	150	1	2325	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	X	2950	-0-	-150 B	-0-	245	1	2705	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2835	-0-	-105 B	-0-	167	1	2668	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2879	-0-	-159 B	-0-	156	1	2723	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2527	-0-	-173 B	-0-	115	1	2412	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2346	-0-	-599 B	-0-	47	1	2299	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2578	-0-	-367 B	-0-	56	1	2521	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2850	X	2676	-0-	-174 B	-0-	40	1	2634	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2883	X	2777	-0-	-106 B	-0-	50	1	2727	2	Y	-0-					-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0- B	-0-	53	1	2552	2	Y	-0-					-0-
12	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	121	1	2632	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3559	X	3559	-0-	-0-	B	-0-	23	1	3535	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	3248	X	3082	-0-	-166	B	-0-	186	1	2892	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
03	3596	X	2944	-0-	-652	B	-0-	245	1	2697	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	3480	X	1726	-0-	-1754	B	-0-	102	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	1493	-0-	-2072	B	-0-	81	1	1410	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06	3450	X	1966	-0-	-1484	B	-0-	90	1	1876	2	Y	-0-					-0-
07	3432	X	3432	-0-	-0-	B	-0-	69	1	3361	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
08	4049	X	4049	-0-	-0-	B	-0-	89	1	3958	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
09	3477	X	3477	-0-	-0-	B	-0-	52	1	3425	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2993	-0-	-448	B	-0-	54	1	2938	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	3930	X	3187	-0-	-743	B	-0-	65	1	3122	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	1382	-0-	-2679	B	-0-	60	1	1321	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1362	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1194	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1382	2	N	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1278	2	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	37	1	491	2	N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1163	2	N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	870	N	725	-0-	-145	B	-0-	55	1	670	2	N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	-0-	-914 B	-0-	1	1	14	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	840	N	496	-0-	-344 B	-0-	52	1	444	2	N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	69	1	2068	2	N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	67	1	1306	2	N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	74	1	1412	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	4	1	60	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	1	-0-	-929 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	930	N	353	-0-	-577 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	40	1	487	2	N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	83	1	996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

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

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1154	-0-	-241 B	-0-	7	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1299	-0-	-17 B	-0-	79	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	118	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	79	1	1264	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1378	-0-	-48 B	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-					-0-
06	974	X	974	-0-	-0- B	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	1317	-0-	-78 B	-0-	27	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1510	X	1510	-0-	-0- B	-0-	33	1	1477	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1311	-0-	-39 B	-0-	20	1	1291	2	Y	-0-					-0-
10	1381	X	1381	-0-	-0- B	-0-	25	1	1356	2	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1058	-0-	-412 B	-0-	22	1	1036	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1044	-0-	-475 B	-0-	46	1	998	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	38	1	332	2	N	-0-					-0-
08	310	N	237	-0-	-73 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	180	N	23	-0-	-157 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	18	1	219	2	N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	90	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	532	-0-	-868 B	-0-	56	1	476	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	575	-0-	-789 B	-0-	19	1	556	2	N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	87	1	1699	2	N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	64	1	1216	2	N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	85	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	886	-0-	-664 B	-0-	91	1	795	2	N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	852	-0-	-378 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	700	-0-	-680 B	-0-	54	1	646	2	N	-0-					-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	163	1	1965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4190	-0-	-243 B	-0-	27	1	4163	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3871	-0-	-49 B	-0-	234	1	3636	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4278	X	4154	-0-	-124 B	-0-	346	1	3808	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3866	-0-	-274 B	-0-	228	1	3637	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4278	X	3513	-0-	-765 B	-0-	190	1	3321	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4140	X	2580	-0-	-1560 B	-0-	118	1	2462	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	2927	-0-	-1351 B	-0-	59	1	2867	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4238	X	4238	-0-	-0- B	-0-	93	1	4145	2	N	-0-					-0-
09	3995	X	3995	-0-	-0- B	-0-	60	1	3935	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	4030	-0-	-0- B	-0-	72	1	3957	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4110	X	3787	-0-	-323 B	-0-	77	1	3710	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3779	-0-	-468 B	-0-	165	1	3613	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3097	-0-	-65 B	-0-	20	1	3077	2	Y	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0- B	-0-	174	1	2698	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3188	-0-	-5 B	-0-	265	1	2923	2	Y	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0- B	-0-	187	1	2990	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3193	X	1228	-0-	-1965 B	-0-	66	1	1160	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3638	X	3638	-0-	-0- B	-0-	166	1	3472	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3219	-0-	-67 B	-0-	65	1	3151	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	4012	X	4012	-0-	-0- B	-0-	88	1	3922	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3630	X	3492	-0-	-138 B	-0-	53	1	3439	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3492	-0-	-259 B	-0-	63	1	3428	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3870	X	3285	-0-	-585 B	-0-	67	1	3218	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3422	-0-	-236 B	-0-	150	1	3272	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	X	2699	-0-	-0- B	-0-	17	1	2682	2	N	-0-					-0-
02	2623	X	2623	-0-	-0- B	-0-	158	1	2463	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-	237	1	2611	2	N	-0-					-0-
04	2624	X	2624	-0-	-0- B	-0-	155	1	2469	2	N	-0-					-0-
05	2703	X	2703	-0-	-0- B	-0-	146	1	2557	2	N	-0-					-0-
06	2292	X	2292	-0-	-0- B	-0-	104	1	2188	2	N	-0-					-0-
07	2299	X	2299	-0-	-0- B	-0-	46	1	2253	2	N	-0-					-0-
08	2707	X	2707	-0-	-0- B	-0-	59	1	2648	2	N	-0-					-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	28	1	1831	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	404	-0-	-805 B	-0-	7	1	397	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	9	-0-	-1161 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2611	X	2611	-0-	-0-	B	-0-	17	1	2594	2	N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2316	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	3002	N	3002	-0-	-0-	B	-0-	250	1	2752	2	N	-0-					-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2979	2	N	-0-					-0-
05	2951	N	2951	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2791	2	N	-0-					-0-
06	2593	N	2593	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2475	2	N	-0-					-0-
07	1985	X	1985	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1944	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	2143	X	2143	-0-	-0-	B	-0-	47	1	2096	2	N	-0-					-0-
09	1366	X	1366	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1345	2	N	-0-					-0-
10	1444	X	1444	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1418	2	N	-0-					-0-
11	1398	X	1398	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	3555	X	3555	-0-	-0-	B	-0-	156	1	3399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

01	2728	X	2378	-0-	-350	B	-0-	15	1	2362	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2268	X	2134	-0-	-134	B	-0-	129	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2295	-0-	-92	B	-0-	191	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2241	-0-	-69	B	-0-	132	1	2108	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	2356	N	2248	-0-	-108	B	-0-	122	1	2124	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1589	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1358	-0-	-967	B	-0-	27	1	1330	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	2263	N	1777	-0-	-486	B	-0-	39	1	1736	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
09	1680	N	1595	-0-	-85	B	-0-	24	1	1571	2	N	-0-					-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	B	-0-	40	1	2163	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2393	N	2393	-0-	-0-	B	-0-	49	1	2344	2	N	-0-					-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	B	-0-	108	1	2367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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	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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	323	-0-	-0- B	-0-	2	1	321	2	N	-0-					-0-
02	280	X	184	-0-	-96 B	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
03	310	X	275	-0-	-35 B	-0-	23	1	252	2	N	-0-					-0-
04	300	X	60	-0-	-240 B	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
05	310	X	2	-0-	-308 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	1	-0-	-278 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3555	-0-	-816 B	-0-	3553	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3388	X	3128	-0-	-260 B	-0-	3124	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3751	X	3664	-0-	-87 B	-0-	3662	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3450	X	3237	-0-	-213 B	-0-	80	1	3156	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3613	X	3613	-0-	-0- B	-0-	52	1	3555	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	3450	X	3026	-0-	-424 B	-0-	30	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2863	-0-	-795 B	-0-	29	1	2828	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	3658	X	2652	-0-	-1006 B	-0-	2650	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4118	X	4118	-0-	-0- B	-0-	65	1	4051	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3627	X	3496	-0-	-131 B	-0-	3494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0- B	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	4222	X	4222	-0-	-0- B	-0-	4220	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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

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

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-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	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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

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	3627	X	3290	-0-	-337	B	-0-	21	1	3268	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	3276	X	3125	-0-	-151	B	-0-	189	1	2935	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	3627	X	3439	-0-	-188	B	-0-	286	1	3153	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3263	-0-	-37	B	-0-	192	1	3070	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	3472	X	3375	-0-	-97	B	-0-	183	1	3189	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
06	3360	X	2444	-0-	-916	B	-0-	111	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2684	-0-	-788	B	-0-	54	1	2628	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
08	3441	X	2744	-0-	-697	B	-0-	60	1	2683	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	3277	X	3277	-0-	-0-	B	-0-	49	1	3226	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
10	3379	X	2215	-0-	-1164	B	-0-	40	1	2174	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	3112	X	3112	-0-	-0-	B	-0-	64	1	3048	2	N	-0-					-0-
12	3261	X	3261	-0-	-0-	B	-0-	143	1	3117	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

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	3477	X	3477	-0-	-0-	B	-0-	22	1	3455	2	N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2908	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
03	4097	X	4097	-0-	-0-	B	-0-	341	1	3756	2	N	-0-					-0-
04	4705	X	4705	-0-	-0-	B	-0-	277	1	4428	2	N	-0-					-0-
05	4388	X	4388	-0-	-0-	B	-0-	238	1	4150	2	N	-0-					-0-
06	3625	X	3625	-0-	-0-	B	-0-	165	1	3460	2	N	-0-					-0-
07	2904	X	2904	-0-	-0-	B	-0-	59	1	2844	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	3423	X	3423	-0-	-0-	B	-0-	75	1	3346	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
09	3014	X	3014	-0-	-0-	B	-0-	45	1	2969	2	N	-0-					-0-
10	2947	X	2947	-0-	-0-	B	-0-	53	1	2894	2	N	-0-					-0-
11	2883	X	2883	-0-	-0-	B	-0-	59	1	2824	2	N	-0-					-0-
12	2943	X	2943	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2813	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

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	2583	N	2583	-0-	-0-	B	-0-	17	1	2565	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1997	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
03	2511	N	2374	-0-	-137	B	-0-	197	1	2175	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
04	2430	N	1901	-0-	-529	B	-0-	112	1	1788	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	2356	N	647	-0-	-1709	B	-0-	35	1	610	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1079	-0-	-874	B	-0-	22	1	1056	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	2697	N	2697	-0-	-0-	B	-0-	59	1	2636	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-	33	1	2126	2	N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1883	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2430	N	2272	-0-	-158	B	-0-	46	1	2226	2	N	-0-					-0-
12	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2251	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	980	-0-	-43 B	-0-	6	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	882	-0-	-210 B	-0-	53	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	752	-0-	-302 B	-0-	63	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	898	-0-	-62 B	-0-	53	1	845	2	Y	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	82	1	1434	2	Y	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	72	1	1505	2	Y	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	24	1	1142	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1519	N	1334	-0-	-185 B	-0-	29	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1590	N	1265	-0-	-325 B	-0-	19	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	930	-0-	-248 B	-0-	17	1	913	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	887	-0-	-403 B	-0-	18	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	89	1	1938	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3814	-0-	-371 B	-0-	25	1	3788	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3668	X	3470	-0-	-198 B	-0-	210	1	3258	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3999	X	3836	-0-	-163 B	-0-	319	1	3517	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3831	-0-	-39 B	-0-	226	1	3604	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3955	X	3955	-0-	-0- B	-0-	214	1	3738	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3720	X	3598	-0-	-122 B	-0-	164	1	3434	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2876	-0-	-1092 B	-0-	58	1	2816	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4364	X	4364	-0-	-0- B	-0-	95	1	4267	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3840	X	3762	-0-	-78 B	-0-	57	1	3705	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3797	-0-	-171 B	-0-	68	1	3728	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4050	X	3685	-0-	-365 B	-0-	75	1	3610	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	2743	-0-	-1442 B	-0-	120	1	2622	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5362	-0-	-32 B	-0-	35	1	5326	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5012	X	4364	-0-	-648 B	-0-	264	1	4098	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6217	X	6217	-0-	-0- B	-0-	517	1	5700	2	Y	-0-					-0-
04	6516	X	6516	-0-	-0- B	-0-	384	1	6131	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6178	X	6178	-0-	-0- B	-0-	335	1	5840	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	5190	X	5076	-0-	-114 B	-0-	231	1	4845	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	2896	-0-	-2653 B	-0-	59	1	2835	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6727	X	5085	-0-	-1642 B	-0-	111	1	4972	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	6615	X	6615	-0-	-0- B	-0-	100	1	6515	2	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5549	-0-	-620 B	-0-	100	1	5448	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5319	X	5319	-0-	-0- B	-0-	109	1	5210	2	Y	-0-					-0-
12	5800	X	5800	-0-	-0- B	-0-	254	1	5545	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 64,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	584	-0-	-1555 B	-0-	4	1	580	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	713	-0-	-1191 B	-0-	43	1	670	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1166	-0-	-787 B	-0-	97	1	1069	2	N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	86	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	126	1	2204	2	N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	77	1	1622	2	N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	39	1	1889	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2294	N	2058	-0-	-236 B	-0-	45	1	2011	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1710	N	1684	-0-	-26 B	-0-	25	1	1659	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1470	-0-	-452 B	-0-	26	1	1444	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1346	-0-	-634 B	-0-	27	1	1319	2	N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	44	1	955	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	772	-0-	-34 B	-0-	5	1	767	2	N	-0-					-0-
02	784	N	633	-0-	-151 B	-0-	38	1	595	2	N	-0-					-0-
03	837	N	521	-0-	-316 B	-0-	43	1	478	2	N	-0-					-0-
04	750	N	545	-0-	-205 B	-0-	32	1	513	2	N	-0-					-0-
05	713	N	581	-0-	-132 B	-0-	31	1	550	2	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	29	1	602	2	N	-0-					-0-
07	558	N	460	-0-	-98 B	-0-	9	1	451	2	N	-0-					-0-
08	589	N	329	-0-	-260 B	-0-	7	1	322	2	N	-0-					-0-
09	630	N	18	-0-	-612 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	465	N	15	-0-	-450 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	330	N	42	-0-	-288 B	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	682	N	665	-0-	-17	B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	B	-0-	16	1	614	2	N	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	B	-0-	9	1	629	2	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	6	1	553	2	N	-0-					-0-
07	651	N	504	-0-	-147	B	-0-	5	1	499	2	N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	10	1	599	2	N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	690	N	579	-0-	-111	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

01	2697	X	2592	-0-	-105	B	-0-	17	1	2574	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	3220	X	522	-0-	-2698	B	-0-	31	1	489	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
03	3782	X	3227	-0-	-555	B	-0-	268	1	2959	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	1846	-0-	-1814	B	-0-	109	1	1737	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	1916	-0-	-1866	B	-0-	104	1	1810	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06	3319	X	3319	-0-	-0-	B	-0-	151	1	3168	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3017	-0-	-207	B	-0-	61	1	2954	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
08	3224	X	1891	-0-	-1333	B	-0-	41	1	1848	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
09	3330	X	3235	-0-	-95	B	-0-	49	1	3184	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
10	3441	X	3382	-0-	-59	B	-0-	61	1	3320	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	3393	X	3393	-0-	-0-	B	-0-	69	1	3324	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2104	-0-	-903	B	-0-	92	1	2010	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

01	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1828	2	N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1007	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	976	-0-	-47	B	-0-	53	1	923	2	N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	37	1	772	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	719	-0-	-304	B	-0-	15	1	704	2	N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1084	2	N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	13	1	868	2	N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	15	1	825	2	N	-0-					-0-
11	990	N	819	-0-	-171	B	-0-	17	1	802	2	N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	37	1	805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4889	-0-	-691	B	-0-	32	1	4855	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
02	4760	X	4489	-0-	-271	B	-0-	271	1	4215	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
03	5208	X	4904	-0-	-304	B	-0-	408	1	4496	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4699	-0-	-161	B	-0-	277	1	4422	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4728	-0-	-263	B	-0-	256	1	4469	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
06	4800	X	4276	-0-	-524	B	-0-	195	1	4081	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4187	-0-	-773	B	-0-	85	1	4096	2	N	5	5	8			-0-
								6	9									
08	5350	X	5350	-0-	-0-	B	-0-	117	1	5230	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
09	4769	X	4769	-0-	-0-	B	-0-	72	1	4693	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
10	4812	X	4812	-0-	-0-	B	-0-	87	1	4722	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
11	5190	X	4549	-0-	-641	B	-0-	93	1	4456	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4759	-0-	-604	B	-0-	208	1	4548	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 56,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2469	-0-	-197	B	-0-	16	1	2453	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2220	-0-	-20	B	-0-	134	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2368	-0-	-205	B	-0-	197	1	2171	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2225	-0-	-175	B	-0-	131	1	2093	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	2449	N	2351	-0-	-98	B	-0-	127	1	2222	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06	2071	N	2071	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1977	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1794	-0-	-500	B	-0-	36	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	B	-0-	55	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1675	-0-	-395	B	-0-	25	1	1650	2	N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	39	1	2110	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2094	-0-	-306	B	-0-	43	1	2051	2	N	-0-					-0-
12	2309	N	2309	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2207	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-12859					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	17	1	2669	2	N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	103	1	1603	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1788	-0-	-72 B	-0-	149	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2535	-0-	-75 B	-0-	149	1	2385	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1891	N	1768	-0-	-123 B	-0-	96	1	1670	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	127	1	2649	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	1570	-0-	-1065 B	-0-	32	1	1537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	72	1	3204	2	N	-0-					-0-
09	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	42	1	2752	2	N	-0-					-0-
10	2899	N	2899	-0-	-0- B	-0-	52	1	2847	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2390	-0-	-370 B	-0-	49	1	2341	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2668	-0-	-184 B	-0-	117	1	2549	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-48256					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-48256					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2527	-0-	2527 B	-45729	62	1	2444	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
05	14B2 EXT		2418	-0-	2418 B	-43311	34	1	2323	2	N	55	55	8			-0-
							61	9									
06	T. A.		1861	-0-	1861 B	-41450	18	1	1821	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
07	0	X	973	-0-	973 B	-40477	10	1	928	2	N	32	32	8			-0-
							35	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-40477					N	5	5	8			-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830 B	-40477					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961 B	-40477					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-40477					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-40477					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1142	-0-	-532 B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	993	-0-	-519 B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1102	-0-	-572 B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	1026	-0-	-204 B	-0-	25	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	1059	-0-	-88 B	-0-	15	1	1044	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	1047	-0-	-63 B	-0-	10	1	1037	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	1046	-0-	-70 B	-0-	11	1	1035	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09	1293	X	1293	-0-	-0- B	-0-	20	1	1273	2	N	-0-					-0-
10	1264	X	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	1119	-0-	-171 B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1172	-0-	-161 B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2624	N	2624	-0-	-0-	B	-0-	2622	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	2457	N	2457	-0-	-0-	B	-0-	2440	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	B	-0-	2659	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2452	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
05	2449	N	2371	-0-	-78	B	-0-	34	1	2324	2	Y	12	12	8			-0-
								13	9									
06	1762	X	1762	-0-	-0-	B	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	1646	-0-	-803	B	-0-	17	1	1621	2	Y	7	7	8			-0-
								8	9									
08	2666	X	2033	-0-	-633	B	-0-	2027	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	2520	X	1927	-0-	-593	B	-0-	30	1	1893	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
10	2356	X	2043	-0-	-313	B	-0-	2037	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
11	2086	X	2086	-0-	-0-	B	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
12	2405	X	2405	-0-	-0-	B	-0-	2399	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	896	N	773	-0-	-123	B	-0-	28	1	745	2	N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	755	-0-	-355	B	-0-	76	1	679	2	N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	109	1	992	2	N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	38	1	901	2	N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1106	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	977	-0-	-133	B	-0-	70	1	907	2	N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1188	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	417	-0-	-723	B	-0-	29	1	388	2	N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3237	-0-	-421	B	-0-	21	1	3215	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	3276	X	2915	-0-	-361	B	-0-	176	1	2735	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
03	3503	X	3284	-0-	-219	B	-0-	273	1	3009	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
04	3452	X	3452	-0-	-0-	B	-0-	203	1	3248	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	3400	X	3400	-0-	-0-	B	-0-	184	1	3214	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06	3120	X	3022	-0-	-98	B	-0-	138	1	2884	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2734	-0-	-831	B	-0-	55	1	2678	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	3565	X	3443	-0-	-122	B	-0-	75	1	3367	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	3450	X	3364	-0-	-86	B	-0-	51	1	3312	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
10	3410	X	3049	-0-	-361	B	-0-	55	1	2994	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2405	-0-	-925	B	-0-	49	1	2356	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2783	-0-	-658	B	-0-	122	1	2660	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3325	X	3325	-0-	-0-	B	-0-	3324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3383	X	3383	-0-	-0-	B	-0-	3370	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	3100	X	2786	-0-	-314	B	-0-	2780	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3000	X	2765	-0-	-235	B	-0-	68	1	2696	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	3100	X	1674	-0-	-1426	B	-0-	24	1	1644	2	N	5	5	8			-0-
								6	9									
06	3000	X	1243	-0-	-1757	B	-0-	12	1	1231	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1132	-0-	-1968	B	-0-	11	1	1119	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
08	2852	X	1781	-0-	-1071	B	-0-	1780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2760	X	1592	-0-	-1168	B	-0-	25	1	1565	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
10	1674	X	1669	-0-	-5	B	-0-	1667	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1710	N	1689	-0-	-21	B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1667	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2186	-0-	-232	B	-0-	14	1	2171	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1922	2	N	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	B	-0-	198	1	2179	2	N	-0-					-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2067	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	2263	N	2221	-0-	-42	B	-0-	120	1	2099	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06	2153	N	2153	-0-	-0-	B	-0-	98	1	2055	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1569	-0-	-694	B	-0-	32	1	1534	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
08	2232	N	1984	-0-	-248	B	-0-	43	1	1939	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
09	2160	N	1923	-0-	-237	B	-0-	29	1	1894	2	N	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1950	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1838	-0-	-82	B	-0-	38	1	1800	2	N	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1797	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-372 B	-0-	3	1	461	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1036	N	742	-0-	-294 B	-0-	45	1	697	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1005	-0-	-173 B	-0-	84	1	921	2	N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	61	1	975	2	N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	53	1	927	2	N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	39	1	825	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	696	-0-	-389 B	-0-	14	1	682	2	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	25	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21 B	-0-	13	1	836	2	N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	13	1	733	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	777	-0-	-333 B	-0-	16	1	761	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	32	1	692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4402	-0-	-372 B	-0-	28	1	4374	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3779	-0-	-533 B	-0-	228	1	3550	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4588	X	1354	-0-	-3234 B	-0-	113	1	1241	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	1384	-0-	-3056 B	-0-	82	1	1301	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4588	X	1666	-0-	-2922 B	-0-	90	1	1574	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4260	X	1708	-0-	-2552 B	-0-	78	1	1630	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	1656	-0-	-2529 B	-0-	33	1	1622	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1674	X	976	-0-	-698 B	-0-	21	1	954	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1710	X	1507	-0-	-203 B	-0-	23	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1464	-0-	-303 B	-0-	26	1	1438	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1274	-0-	-436 B	-0-	26	1	1248	2	N	-0-					-0-
12	1643	X	1294	-0-	-349 B	-0-	57	1	1237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

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	3379	X	3145	-0-	-234 B	-0-	20	1	3124	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2940	X	2884	-0-	-56 B	-0-	174	1	2706	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3410	X	3204	-0-	-206 B	-0-	266	1	2936	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3300	X	3116	-0-	-184 B	-0-	184	1	2931	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3410	X	3057	-0-	-353 B	-0-	166	1	2889	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3090	X	2751	-0-	-339 B	-0-	125	1	2626	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2387	-0-	-837 B	-0-	48	1	2336	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3224	X	3016	-0-	-208 B	-0-	66	1	2948	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3120	X	3001	-0-	-119 B	-0-	45	1	2956	2	Y	-0-					-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0- B	-0-	55	1	3023	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2707	-0-	-203 B	-0-	55	1	2652	2	Y	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0- B	-0-	142	1	3098	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

01	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	940	-0-	-68 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1131	-0-	-109 B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33 B	-0-	27	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	17	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	8	1	828	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	827	-0-	-320 B	-0-	8	1	819	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1087	-0-	-60 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	15	1	959	2	N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	932	-0-	-118 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1011	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

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

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-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	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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

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	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-		8	1	1167	2	N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-		73	1	1141	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1139	-0-	-8	B	-0-		95	1	1044	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1007	-0-	-133	B	-0-		59	1	948	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1042	-0-	-291	B	-0-		56	1	986	2	N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-		50	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	705	-0-	-349	B	-0-		14	1	691	2	N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-		24	1	1078	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	909	-0-	-201	B	-0-		14	1	895	2	N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-		16	1	865	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1005	-0-	-75	B	-0-		21	1	984	2	N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-		46	1	1004	2	N	-0-					-0-

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

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

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	2728	X	2161	-0-	-567	B	-0-		14	1	2146	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
02	2464	X	2443	-0-	-21	B	-0-		148	1	2292	2	N	3	3	8			-0-
									3	9									
03	2728	X	2396	-0-	-332	B	-0-		199	1	2195	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									
04	2640	X	2329	-0-	-311	B	-0-		137	1	2191	2	N	1	1	8			-0-
									1	9									
05	2728	X	2369	-0-	-359	B	-0-		128	1	2238	2	N	3	3	8			-0-
									3	9									
06	2610	X	2009	-0-	-601	B	-0-		92	1	1917	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1312	-0-	-1385	B	-0-		26	1	1284	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									
08	2418	X	453	-0-	-1965	B	-0-		10	1	441	2	N	2	2	8			-0-
									2	9									
09	2010	N	142	-0-	-1868	B	-0-		2	1	140	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	678	-0-	-624	B	-0-		12	1	666	2	N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-		26	1	1266	2	N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-		60	1	1316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

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	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-						N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 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-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

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	1364	X	1324	-0-	-40 B	-0-		1324	2			N	-0-					-0-
02	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-		97	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	4417	X	4417	-0-	-0- B	-0-		471	1	3946	2	N	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0- B	-0-		334	1	3004	2	N	-0-					-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-		3065	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1956	-0-	-654 B	-0-		194	1	1762	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1354	-0-	-1343 B	-0-		54	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0- B	-0-		269	1	3775	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2536	-0-	-74 B	-0-		181	1	2355	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2173	-0-	-524 B	-0-		182	1	1990	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2610	X	2260	-0-	-350 B	-0-		156	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	4329	X	4329	-0-	-0- B	-0-		218	1	4111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

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	4929	X	4821	-0-	-108 B	-0-		31	1	4788	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
02	4452	X	4288	-0-	-164 B	-0-		259	1	4023	2	N	5	5	8			-0-
								6	9									
03	4929	X	4860	-0-	-69 B	-0-		404	1	4454	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
04	4770	X	4699	-0-	-71 B	-0-		277	1	4421	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	4836	X	4713	-0-	-123 B	-0-		255	1	4455	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
06	4680	X	3657	-0-	-1023 B	-0-		167	1	3490	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4100	-0-	-767 B	-0-		83	1	4013	2	N	4	4	8			-0-
								4	9									
08	4867	X	4106	-0-	-761 B	-0-		90	1	4014	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
09	4726	X	4726	-0-	-0- B	-0-		71	1	4653	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
10	4712	X	4014	-0-	-698 B	-0-		72	1	3939	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
11	3960	X	3906	-0-	-54 B	-0-		80	1	3826	2	N	-0-					-0-
12	4755	X	4755	-0-	-0- B	-0-		208	1	4546	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 52,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	897	-0-	-1831 B	-0-	896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	3145	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2728	X	1955	-0-	-773 B	-0-	1952	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5481	X	5481	-0-	-0- B	-0-	136	1	5339	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	4539	X	4539	-0-	-0- B	-0-	66	1	4461	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
06	4109	X	4109	-0-	-0- B	-0-	41	1	4068	2	N	-0-					-0-
07	3781	X	3781	-0-	-0- B	-0-	38	1	3729	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
08	5293	X	5293	-0-	-0- B	-0-	5284	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	3822	X	3822	-0-	-0- B	-0-	60	1	3758	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	3927	X	3927	-0-	-0- B	-0-	3921	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3688	X	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	3933	X	3933	-0-	-0- B	-0-	3925	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2194	-0-	-813 B	-0-	14	1	2180	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2169	-0-	-547 B	-0-	131	1	2038	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1024	-0-	-1952 B	-0-	85	1	939	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2744	-0-	-136 B	-0-	162	1	2582	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1711	-0-	-1265 B	-0-	93	1	1618	2	N	-0-					-0-
06	2612	X	2612	-0-	-0- B	-0-	119	1	2493	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1519	-0-	-1302 B	-0-	31	1	1487	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2821	X	1790	-0-	-1031 B	-0-	39	1	1750	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2751	X	2751	-0-	-0- B	-0-	42	1	2709	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	1677	-0-	-1020 B	-0-	30	1	1647	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2247	-0-	-363 B	-0-	46	1	2201	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	990	-0-	-808 B	-0-	43	1	947	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1200	-0-	-4 B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1332	-0-	-1 B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1187	-0-	-103 B	-0-	29	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1148	-0-	-185 B	-0-	17	1	1131	2	N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	11	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	952	-0-	-288 B	-0-	10	1	942	2	N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1100	-0-	-10 B	-0-	17	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1113	-0-	-177 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5091	X	5091	-0-	-0-	B	-0-	5087	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	B	-0-	4275	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	4650	X	4448	-0-	-202	B	-0-	4440	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4500	X	3363	-0-	-1137	B	-0-	83	1	3278	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
05	4650	X	4072	-0-	-578	B	-0-	59	1	4005	2	N	7	7	8			-0-
								8	9									
06	4500	X	3750	-0-	-750	B	-0-	37	1	3713	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3671	-0-	-979	B	-0-	37	1	3624	2	N	9	9	8			-0-
								10	9									
08	4547	X	4547	-0-	-0-	B	-0-	4539	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	5029	X	5029	-0-	-0-	B	-0-	79	1	4943	2	N	6	6	8			-0-
								7	9									
10	4901	X	4901	-0-	-0-	B	-0-	4894	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	4410	X	4262	-0-	-148	B	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	4627	X	4627	-0-	-0-	B	-0-	4620	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2879	-0-	-686	B	-0-	2877	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3183	X	3183	-0-	-0-	B	-0-	3175	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3348	X	2789	-0-	-559	B	-0-	2786	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3240	X	3221	-0-	-19	B	-0-	80	1	3139	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
05	3534	X	3165	-0-	-369	B	-0-	46	1	3110	2	N	8	8	8			-0-
								9	9									
06	3420	X	2549	-0-	-871	B	-0-	25	1	2524	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2678	-0-	-856	B	-0-	27	1	2643	2	N	7	7	8			-0-
								8	9									
08	3751	X	3751	-0-	-0-	B	-0-	3747	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3210	X	2365	-0-	-845	B	-0-	37	1	2326	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
10	3246	X	3246	-0-	-0-	B	-0-	3243	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3450	X	2124	-0-	-1326	B	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2322	-0-	-1243	B	-0-	2319	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2134	-0-	-36 B	-0-	14	1	2119	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	121	1	1888	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2008	-0-	-100 B	-0-	167	1	1841	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1866	-0-	-204 B	-0-	110	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	123	1	2145	2	N	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	89	1	1865	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1727	-0-	-195 B	-0-	35	1	1692	2	N	-0-					-0-
08	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	55	1	2440	2	N	-0-					-0-
09	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	34	1	2213	2	N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	38	1	2078	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2086	-0-	-194 B	-0-	43	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	92	1	2006	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1950	-0-	-318 B	-0-	1947	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2356	N	2273	-0-	-83 B	-0-	2271	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2490	N	2244	-0-	-246 B	-0-	56	1	2188	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	34	1	2291	2	N	-0-					-0-
06	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	19	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1592	-0-	-733 B	-0-	16	1	1575	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	36	1	2219	2	N	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2400	N	2207	-0-	-193 B	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2337	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	925	-0-	-687 B	-0-	925	2			Y	-0-			-0-
02	5768	X	823	-0-	-4945 B	-0-	823	2			Y	-0-			-0-
03	5735	X	997	-0-	-4738 B	-0-	997	2			Y	-0-			-0-
04	3690	X	1074	-0-	-2616 B	-0-	27	1	1047	2	Y	-0-			-0-
05	1240	X	1087	-0-	-153 B	-0-	16	1	1071	2	Y	-0-			-0-
06	1135	X	1135	-0-	-0- B	-0-	11	1	1124	2	Y	-0-			-0-
07	1116	X	1033	-0-	-83 B	-0-	10	1	1023	2	Y	-0-			-0-
08	1377	X	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			Y	-0-			-0-
09	1213	X	1213	-0-	-0- B	-0-	19	1	1194	2	Y	-0-			-0-
10	1494	X	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			Y	-0-			-0-
11	1320	X	1189	-0-	-131 B	-0-	1189	2			Y	-0-			-0-
12	1364	X	1239	-0-	-125 B	-0-	1239	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	1799	-0-	-4494 B	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
02	4900	X	4825	-0-	-75 B	-0-	2650	1	2175	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	5197	-0-	-135 B	-0-	2206	1	2991	2	N	-0-			-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0- B	-0-	2281	1	2599	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	3363	-0-	-1969 B	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	2148	-0-	-3012 B	-0-	127	1	2021	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	757	-0-	-4575 B	-0-	757	1			N	-0-			-0-
08	5208	X	875	-0-	-4333 B	-0-	875	1			N	-0-			-0-
09	4890	X	846	-0-	-4044 B	-0-	26	1	820	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	2298	-0-	-1050 B	-0-	18	1	2280	2	N	-0-			-0-
11	4619	X	4619	-0-	-0- B	-0-	73	1	4546	2	N	-0-			-0-
12	1592	X	1592	-0-	-0- B	-0-	49	1	1543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3054	-0-	-2061 B	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	2896	-0-	-1724 B	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3269	-0-	-1846 B	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2837	-0-	-673 B	-0-	70	1	2767	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3273	-0-	-75 B	-0-	47	1	3224	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3150	X	2562	-0-	-588 B	-0-	25	1	2537	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2364	-0-	-891 B	-0-	24	1	2339	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3362	X	3362	-0-	-0- B	-0-	3361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3870	X	3870	-0-	-0- B	-0-	61	1	3807	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4945	X	4945	-0-	-0- B	-0-	4938	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	3240	X	2867	-0-	-373 B	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2941	-0-	-407 B	-0-	2935	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10 B	-0-	269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	27	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	23	1	1583	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	13	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	394	-0-	-753 B	-0-	4	1	388	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1612	N	732	-0-	-880 B	-0-	730	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	21	1	1297	2	N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6 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: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	8459	X	8459	-0-	-0-	B	-0-	209	1	8250	2	N	-0-			-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0-	B	-0-	38	1	2561	2	N	-0-			-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	9	1	918	2	N	-0-			-0-
07	713	X	453	-0-	-260	B	-0-	5	1	448	2	N	-0-			-0-
08	713	X	519	-0-	-194	B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
09	690	X	340	-0-	-350	B	-0-	5	1	335	2	N	-0-			-0-
10	713	X	335	-0-	-378	B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
11	690	X	248	-0-	-442	B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
12	527	X	456	-0-	-71	B	-0-	456	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3170	-0-	-178	B	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
02	3024	X	2723	-0-	-301	B	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	B	-0-	3373	2			N	-0-			-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	B	-0-	86	1	3397	2	N	-0-			-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	B	-0-	49	1	3318	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2290	-0-	-770	B	-0-	23	1	2267	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	2452	-0-	-1144	B	-0-	25	1	2427	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	520	-0-	-3076	B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	374	-0-	-3106	B	-0-	6	1	368	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	2650	-0-	-729	B	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
11	2744	X	2744	-0-	-0-	B	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
12	3312	X	3312	-0-	-0-	B	-0-	3312	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	3	1	100	2	N	-0-			-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	12	1	98	2	N	-0-			-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	10	1	379	2	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	6	1	409	2	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	3	1	323	2	N	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	3	1	294	2	N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	6	1	351	2	N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1279	-0-	-11 B	-0-	32	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	19	1	1328	2	N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	11	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	14	1	1322	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1237	-0-	-96 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	19	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1254	-0-	-79 B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1715	-0-	-1478 B	-0-	1708	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0- B	-0-	3559	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	4464	X	1898	-0-	-2566 B	-0-	1888	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	4320	X	4053	-0-	-267 B	-0-	100	1	3946	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	4464	X	1916	-0-	-2548 B	-0-	28	1	1879	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	3840	X	3184	-0-	-656 B	-0-	31	1	3153	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2083	-0-	-2102 B	-0-	21	1	2049	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
08	4185	X	2323	-0-	-1862 B	-0-	2320	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4050	X	3730	-0-	-320 B	-0-	59	1	3667	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	3286	X	1791	-0-	-1495 B	-0-	1783	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	3180	X	2683	-0-	-497 B	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1958	-0-	-367 B	-0-	1956	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372 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	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	58	1	2271	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	40	1	2697	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	18	1	1818	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	963	-0-	-60 B	-0-	10	1	944	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1761	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	27	1	1707	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1519	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2058	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13 B	-0-	13	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	500	-0-	-58 B	-0-	7	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	5	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	433	-0-	-125 B	-0-	4	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	8	1	508	2	Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	514	-0-	-86 B	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1319	-0-	-109 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1543	-0-	-38 B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1460	-0-	-70 B	-0-	36	1	1424	2	N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	22	1	1502	2	N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	13	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1183	-0-	-336 B	-0-	12	1	1171	2	N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	22	1	1343	2	N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1334	-0-	-196 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3260	-0-	-522 B	-0-	3259	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3276	X	2979	-0-	-297 B	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3390	-0-	-20 B	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0- B	-0-	86	1	3400	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3286	X	3253	-0-	-33 B	-0-	47	1	3204	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3180	X	2951	-0-	-229 B	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2386	-0-	-1210 B	-0-	24	1	2361	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3596	X	2611	-0-	-985 B	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3024	-0-	-456 B	-0-	48	1	2976	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3142	-0-	-113 B	-0-	3141	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0- B	-0-	3115	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4655	X	4655	-0-	-0- B	-0-	4647	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0- B	-0-	4411	2	35	9	N	32	32	8			-0-
03	5025	X	5025	-0-	-0- B	-0-	5011	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	4860	X	4786	-0-	-74 B	-0-	118	1	4658	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	5022	X	4648	-0-	-374 B	-0-	67	1	4550	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
06	4770	X	3504	-0-	-1266 B	-0-	35	1	3469	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3635	-0-	-1387 B	-0-	37	1	3569	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
08	5022	X	4648	-0-	-374 B	-0-	4633	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	4800	X	4500	-0-	-300 B	-0-	71	1	4418	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
10	4751	X	4751	-0-	-0- B	-0-	4739	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	4500	X	3975	-0-	-525 B	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	4812	X	4812	-0-	-0- B	-0-	4799	2	13	9	N	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85 B	-0-	14	1	561	2	N	-0-					-0-
05	651	N	513	-0-	-138 B	-0-	7	1	506	2	N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	5	1	461	2	N	-0-					-0-
07	589	N	424	-0-	-165 B	-0-	4	1	420	2	N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	8	1	525	2	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6177	-0-	-860 B	-0-	6171	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	6328	X	6113	-0-	-215 B	-0-	6091	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	7249	X	7249	-0-	-0- B	-0-	7239	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	6708	X	6708	-0-	-0- B	-0-	166	1	6534	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	6758	X	6257	-0-	-501 B	-0-	90	1	6145	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
06	7020	X	5826	-0-	-1194 B	-0-	58	1	5768	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	5549	-0-	-1705 B	-0-	56	1	5473	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
08	7254	X	6666	-0-	-588 B	-0-	6653	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	6720	X	4499	-0-	-2221 B	-0-	71	1	4416	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
10	7016	X	7016	-0-	-0- B	-0-	7009	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	6734	X	6734	-0-	-0- B	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
12	6844	X	6844	-0-	-0- B	-0-	6832	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	-0-	-0-	-3503 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3136	X	107	-0-	-3029 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	125	-0-	-2758 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	359	X	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	884	X	884	-0-	-0- B	-0-	22	1	862	2	N	-0-					-0-
07	910	X	910	-0-	-0- B	-0-	3	1	907	2	N	-0-					-0-
08	795	X	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	948	X	948	-0-	-0- B	-0-	18	1	930	2	N	-0-					-0-
10	899	X	757	-0-	-142 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	870	X	296	-0-	-574 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	899	X	99	-0-	-800 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 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: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	24	-0-	-116 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	2752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	819	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	341	N	233	-0-	-108 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	389	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	360	N	268	-0-	-92 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	372	N	160	-0-	-212 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4066	X	4066	-0-	-0- B	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3383	-0-	-201 B	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3643	-0-	-325 B	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3577	-0-	-353 B	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3323	-0-	-738 B	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3357	-0-	-573 B	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2987	-0-	-764 B	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
08	4174	X	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3542	-0-	-28 B	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
10	3770	X	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3746	-0-	-274 B	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3854	-0-	-300 B	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			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	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5278	X	5278	-0-	-0- B	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
02	6603	X	6603	-0-	-0- B	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
03	8014	X	8014	-0-	-0- B	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
04	4306	X	4306	-0-	-0- B	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
05	4137	X	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
06	2319	X	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07	2668	X	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0- B	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
09	5024	X	5024	-0-	-0- B	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
10	5827	X	5827	-0-	-0- B	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
11	4489	X	4489	-0-	-0- B	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
12	5539	X	5539	-0-	-0- B	-0-	5538	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09	150	N	136	-0-	-14	B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	150	N	96	-0-	-54	B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1796	-0-	-622	B	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
02	2184	X	1933	-0-	-251	B	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
03	2957	N	2957	-0-	-0-	B	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
04	3258	X	3258	-0-	-0-	B	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	B	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
06	2978	N	2978	-0-	-0-	B	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
07	2635	X	1369	-0-	-1266	B	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
08	2635	X	1277	-0-	-1358	B	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
09	2550	X	1198	-0-	-1352	B	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
10	2635	X	1015	-0-	-1620	B	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
11	2550	X	1108	-0-	-1442	B	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
12	1364	X	1167	-0-	-197	B	-0-	1167	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

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	1365	X	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	2			N	-0-					21
02	1273	X	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	2			N	-0-					21
03	1460	X	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	2			N	-0-					21
04	1526	X	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	2			N	-0-					21
05	1295	X	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	2			N	-0-					21
06	467	X	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-					21
07	460	X	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-					21
08	462	X	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			N	-0-					21
09	294	X	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					21
10	321	X	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					21
11	303	X	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					21
12	474	X	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

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	2031	N	2031	-0-	-0-	B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	B	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	B	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	B	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	B	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	2754	X	2754	-0-	-0-	B	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	5209	X	5209	-0-	-0-	B	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
09	4169	X	4169	-0-	-0-	B	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	5299	X	5299	-0-	-0-	B	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
11	3351	X	3351	-0-	-0-	B	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	B	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

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	1519	N	1408	-0-	-111	B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1204	-0-	-196	B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1366	-0-	-60	B	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1350	N	1236	-0-	-114	B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1316	-0-	-17	B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1209	-0-	-93	B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1150	-0-	-230	B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1106	-0-	-227	B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1004	-0-	-166	B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1116	-0-	-62	B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2620	N	2620	-0-	-0-	B	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2029	-0-	-183	B	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2053	-0-	-396	B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	2623	N	2623	-0-	-0-	B	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	B	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
06	2816	N	2816	-0-	-0-	B	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2381	-0-	-68	B	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2090	-0-	-359	B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2125	-0-	-245	B	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
10	2747	X	2747	-0-	-0-	B	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	2656	X	2656	-0-	-0-	B	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2160	-0-	-227	B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3553	X	3553	-0-	-0-	B	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	B	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
03	5544	X	5544	-0-	-0-	B	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
04	2452	X	2452	-0-	-0-	B	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	421	-0-	-943	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	1465	X	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1325	-0-	-39	B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	1047	-0-	-317	B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	6688	X	6688	-0-	-0-	B	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
10	7393	X	7393	-0-	-0-	B	-0-	7392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6691	X	6691	-0-	-0-	B	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
12	6302	X	6302	-0-	-0-	B	-0-	6302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

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	7078	X	7078	-0-	-0- B	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
02	6051	X	6051	-0-	-0- B	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
03	6131	X	6131	-0-	-0- B	-0-	6130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0- B	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0- B	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	4703	X	4703	-0-	-0- B	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
07	4594	X	4594	-0-	-0- B	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3596	-0-	-64 B	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
10	4191	X	4191	-0-	-0- B	-0-	4190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4099	X	4099	-0-	-0- B	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
12	4476	X	4476	-0-	-0- B	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

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	4659	X	4659	-0-	-0- B	-0-	4647	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
03	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	2964	2	48	9	N	44	44	8			-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0- B	-0-	3534	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0- B	-0-	3992	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0- B	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	3619	X	3619	-0-	-0- B	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0- B	-0-	3794	2	29	9	N	26	26	8			-0-
09	2924	X	2924	-0-	-0- B	-0-	2891	2	33	9	N	30	30	8			-0-
10	3881	X	3881	-0-	-0- B	-0-	3822	2	59	9	N	54	54	8			-0-
11	3456	X	3456	-0-	-0- B	-0-	3443	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0- B	-0-	3554	2	21	9	N	19	19	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF. 11550 - 13983

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	806	N	700	-0-	-106 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	728	N	583	-0-	-145 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	744	N	663	-0-	-81 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	690	N	628	-0-	-62 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1465	-0-	-240 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1374	-0-	-54 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1252	-0-	-267 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1369	-0-	-41 B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1497	-0-	-53 B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1372	-0-	-158 B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4060	X	4060	-0-	-0- B	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0- B	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
03	4005	X	4005	-0-	-0- B	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	3576	X	3576	-0-	-0- B	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	3691	X	3691	-0-	-0- B	-0-	3690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0- B	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
12	3094	X	3094	-0-	-0- B	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2391	-0-	-213 B	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2340	-0-	-180 B	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
03	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
04	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2546	-0-	-58 B	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2093	-0-	-427 B	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2649	-0-	-141 B	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2478	-0-	-64 B	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
10	2858	N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
11	3279	X	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	91	-0-	-64	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	B	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	B	-0-	1890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1942	X	1942	-0-	-0-	B	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	B	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2123	X	2123	-0-	-0-	B	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	1997	X	1997	-0-	-0-	B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1792	X	1792	-0-	-0-	B	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	1911	X	1911	-0-	-0-	B	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

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	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	308	N	129	-0-	-179	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

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	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	2			N	-0-					5
02	784	N	716	-0-	-68	B	-0-	716	2			N	-0-					5
03	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	2			N	-0-					5
04	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2			N	-0-					5
05	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2			N	-0-					5
06	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	2			N	-0-					5
07	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2			N	-0-					5
08	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2			N	-0-					5
09	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	2			N	-0-					5
10	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2			N	-0-					5
11	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2			N	-0-					5
12	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

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	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02	112	N	57	-0-	-55 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60	N	5	-0-	-55 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-			-0-

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

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

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	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
02	700	N	680	-0-	-20 B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
03	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
05	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2		N	-0-			-0-
06	750	N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
07	806	N	746	-0-	-60 B	-0-	746	2		N	-0-			-0-
08	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
09	720	N	693	-0-	-27 B	-0-	693	2		N	-0-			-0-
10	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
11	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
12	713	N	691	-0-	-22 B	-0-	691	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

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	4912	X	4912	-0-	-0- B	-0-	4912	2		N	-0-			-0-
02	4396	X	3327	-0-	-1069 B	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
03	4867	X	3328	-0-	-1539 B	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
04	5338	X	5338	-0-	-0- B	-0-	5338	2		N	-0-			-0-
05	4911	X	4911	-0-	-0- B	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
06	4710	X	3712	-0-	-998 B	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
07	4867	X	3850	-0-	-1017 B	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
08	4867	X	3905	-0-	-962 B	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
09	4841	X	4841	-0-	-0- B	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
10	6412	X	6412	-0-	-0- B	-0-	6412	2		N	-0-			-0-
11	5688	X	5688	-0-	-0- B	-0-	5688	2		N	-0-			-0-
12	6037	X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3746	-0-	-1121 B	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3872	-0-	-524 B	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3394	-0-	-1473 B	-0-	3393	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4710	X	3198	-0-	-1512 B	-0-	3197	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	4433	X	3178	-0-	-1255 B	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3016	-0-	-1124 B	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4033	-0-	-245 B	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
08	4917	X	4917	-0-	-0- B	-0-	4916	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0- B	-0-	4634	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4594	X	4594	-0-	-0- B	-0-	4591	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	4710	X	4457	-0-	-253 B	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4625	-0-	-242 B	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	481	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4085	-0-	-503	B	-0-	4084	2	1	9	N	1	1	8			61
02	4144	X	3663	-0-	-481	B	-0-	3663	2			N	-0-					61
03	4080	X	4080	-0-	-0-	B	-0-	4076	2	4	9	N	4	4	8			61
04	3960	X	3904	-0-	-56	B	-0-	3902	2	2	9	N	2	2	8			61
05	4092	X	4003	-0-	-89	B	-0-	4002	2	1	9	N	1	1	8			61
06	3960	X	3899	-0-	-61	B	-0-	3899	2			N	-0-					61
07	4092	X	4070	-0-	-22	B	-0-	4070	2			N	-0-					61
08	4092	X	4068	-0-	-24	B	-0-	4066	2	2	9	N	2	2	8			61
09	3900	X	3900	-0-	-0-	B	-0-	3898	2	2	9	N	2	2	8			61
10	4068	X	4068	-0-	-0-	B	-0-	4061	2	7	9	N	6	6	8			61
11	3930	X	3927	-0-	-3	B	-0-	3926	2	1	9	N	1	1	8			61
12	4066	X	4066	-0-	-0-	B	-0-	4063	2	3	9	N	3	3	8			61

TOTAL GAS PROD: 47,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	572	-0-	-48	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	540	N	413	-0-	-127	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	480	N	365	-0-	-115	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	397	-0-	-68	B	-0-	396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	520	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	465	N	377	-0-	-88	B	-0-	375	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	390	N	339	-0-	-51	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	527	N	406	-0-	-121	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2164	-0-	-285	B	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	3421	X	3421	-0-	-0-	B	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	B	-0-	3310	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3127	X	3127	-0-	-0-	B	-0-	3126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2949	X	2949	-0-	-0-	B	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
06	2722	X	2722	-0-	-0-	B	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
07	2695	X	2695	-0-	-0-	B	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	B	-0-	3405	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2989	X	2989	-0-	-0-	B	-0-	2988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2837	X	2837	-0-	-0-	B	-0-	2835	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	B	-0-	3014	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2895	X	2895	-0-	-0-	B	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1369	-0-	-336 B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1305	-0-	-59 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1267	-0-	-53 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1169	-0-	-226 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1124	-0-	-136 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1081	-0-	-345 B	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1320	N	629	-0-	-691 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	705	-0-	-411 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1195	-0-	-138 B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1039	-0-	-277 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1068	-0-	-172 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	958	-0-	-212 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	985	-0-	-162 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	947	-0-	-73 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	992	N	972	-0-	-20 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	960	N	929	-0-	-31 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	992	N	892	-0-	-100 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	930	N	788	-0-	-142 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	961	N	690	-0-	-271 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4914	-0-	-1007 B	-0-	4913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4788	X	3839	-0-	-949 B	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4916	-0-	-602 B	-0-	4914	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5340	X	4999	-0-	-341 B	-0-	4997	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5994	X	5994	-0-	-0- B	-0-	5993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5044	X	5044	-0-	-0- B	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5673	-0-	-0- B	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4645	-0-	-1276 B	-0-	4639	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5730	X	4310	-0-	-1420 B	-0-	4309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5921	X	5314	-0-	-607 B	-0-	5308	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	5490	X	4918	-0-	-572 B	-0-	4912	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	5673	X	5664	-0-	-9 B	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8575	X	8575	-0-	-0- B	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
02	3922	X	3922	-0-	-0- B	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	4478	X	4478	-0-	-0- B	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2210	-0-	-1990 B	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	4594	X	4594	-0-	-0- B	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0- B	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4117	-0-	-223 B	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4016	-0-	-324 B	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	2179	-0-	-2021 B	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3377	-0-	-963 B	-0-	3376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4200	X	3760	-0-	-440 B	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3801	-0-	-322 B	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1169	-0-	-40 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1053	-0-	-11 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1163	-0-	-15 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1123	-0-	-17 B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1095	-0-	-45 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1051	-0-	-96 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1105	-0-	-5 B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1087	-0-	-53 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1116	-0-	-31 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	913	-0-	-234 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	896	N	821	-0-	-75 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
09	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	246	-0-	-84 B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	248	-0-	-93 B	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	641	-0-	486 B	-6947	641	2			N	-0-					32
02	196	X	408	-0-	212 B	-6735	408	2			N	-0-					32
03	217	X	332	-0-	115 B	-6620	332	2			N	-0-					32
04	210	X	367	-0-	157 B	-6463	367	2			N	-0-					32
05	217	X	523	-0-	306 B	-6157	523	2			N	-0-					32
06	210	X	371	-0-	161 B	-5996	371	2			N	-0-					32
07	217	X	374	-0-	157 B	-5839	374	2			N	-0-					32
08	217	N	359	-0-	142 B	-5697	359	2			N	-0-					32
09	210	N	339	-0-	129 B	-5568	339	2			N	-0-					32
10	217	N	340	-0-	123 B	-5445	340	2			N	-0-					32
11	210	N	327	-0-	117 B	-5328	327	2			N	-0-					32
12	217	N	340	-0-	123 B	-5205	340	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	999	-0-	-396	B	-0-	999	2		N	-0-			-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2		N	-0-			-0-
03	961	N	782	-0-	-179	B	-0-	782	2		N	-0-			-0-
04	960	N	654	-0-	-306	B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	2		N	-0-			-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
08	1178	N	1067	-0-	-111	B	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
10	1767	N	1263	-0-	-504	B	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
12	1519	N	1290	-0-	-229	B	-0-	1290	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	-0-	-258	B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
02	448	N	218	-0-	-230	B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03	279	N	59	-0-	-220	B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	270	N	21	-0-	-249	B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	248	N	77	-0-	-171	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	60	N	26	-0-	-34	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	62	N	22	-0-	-40	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	60	N	28	-0-	-32	B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
02	2718	N	2718	-0-	-0-	B	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
04	2612	X	2612	-0-	-0-	B	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
05	2561	X	2561	-0-	-0-	B	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
06	2477	X	2477	-0-	-0-	B	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
07	2678	X	2678	-0-	-0-	B	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
08	2680	X	2680	-0-	-0-	B	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
09	2577	X	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
10	2667	N	2667	-0-	-0-	B	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
11	2604	N	2604	-0-	-0-	B	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
12	2781	N	2781	-0-	-0-	B	-0-	2781	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

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	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	637	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	660	N	530	-0-	-130 B	-0-	529	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	974	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	889	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	960	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	996	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

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	310	X	452	-0-	142 B	-52689	452	2			N	-0-					-0-
02	280	X	792	-0-	512 B	-52177	792	2			N	-0-					-0-
03	310	X	532	-0-	222 B	-51955	531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300 B	-51955					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-51955					N	-0-					-0-
06	300	N	176	-0-	-124 B	-51955	176	2			N	-0-					-0-
07	0	N	16	-0-	16 B	-51939	16	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-51939					N	-0-					-0-
09	180	N	3533	-0-	3353 B	-48586	3532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	31	N	1760	-0-	1729 B	-46857	1760	2			N	-0-					-0-
11	0	N	627	-0-	627 B	-46230	627	2			N	-0-					-0-
12	310	X	232	-0-	-78 B	-46230	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

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	4061	X	3061	-0-	-1000 B	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3142	-0-	-246 B	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2322	-0-	-1429 B	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1860	-0-	-1290 B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3193	-0-	-279 B	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
06	4252	X	4252	-0-	-0- B	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2674	-0-	-798 B	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2389	-0-	-804 B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3849	-0-	-81 B	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3521	-0-	-540 B	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2869	-0-	-1061 B	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2692	-0-	-1276 B	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2509	-0-	-870 B	-0-	2508	2	1	9	N	1	1	8			21
02	2800	X	2454	-0-	-346 B	-0-	2454	2			N	-0-					21
03	3100	X	3088	-0-	-12 B	-0-	3085	2	3	9	N	3	3	8			21
04	3000	X	2674	-0-	-326 B	-0-	2673	2	1	9	N	1	1	8			21
05	3100	X	3017	-0-	-83 B	-0-	3016	2	1	9	N	1	1	8			21
06	3000	X	2852	-0-	-148 B	-0-	2852	2			N	-0-					21
07	3100	X	2931	-0-	-169 B	-0-	2931	2			N	-0-					21
08	3100	X	2987	-0-	-113 B	-0-	2980	2	7	9	N	6	6	8			21
09	2910	X	2528	-0-	-382 B	-0-	2525	2	3	9	N	3	3	8			21
10	3007	X	2282	-0-	-725 B	-0-	2275	2	7	9	N	6	6	8			21
11	2880	X	2674	-0-	-206 B	-0-	2649	2	25	9	N	23	23	8			21
12	2976	X	2370	-0-	-606 B	-0-	2370	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 32,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3805	X	3805	-0-	-0- B	-0-	3805	2			N	-0-					58
02	4569	X	4569	-0-	-0- B	-0-	4569	2			N	-0-					58
03	5631	X	5631	-0-	-0- B	-0-	5606	2	25	9	N	23	1	8			80
04	4389	X	4389	-0-	-0- B	-0-	4341	2	48	9	N	44	102	1			22
05	4307	X	4307	-0-	-0- B	-0-	4307	2			N	-0-					22
06	3967	X	3967	-0-	-0- B	-0-	3967	2			N	-0-					22
07	3812	X	3812	-0-	-0- B	-0-	3812	2			N	-0-					22
08	3642	X	3642	-0-	-0- B	-0-	3641	2	1	9	N	1	1	8			22
09	3515	X	3515	-0-	-0- B	-0-	3515	2			N	-0-					22
10	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	3445	2	2	9	N	2	2	8			22
11	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	3345	2	8	9	N	7	7	8			22
12	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	3125	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 47,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	93	-0-	-62 B	-0-	93	2			N	-0-					30
02	112	N	98	-0-	-14 B	-0-	98	2			N	-0-					30
03	124	N	58	-0-	-66 B	-0-	58	2			N	-0-					30
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					30
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					30
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					30
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					30
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					30
09	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					30
10	186	N	121	-0-	-65 B	-0-	121	2			N	-0-					30
11	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	147	2			N	-0-					30
12	155	N	85	-0-	-70 B	-0-	85	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	600	N	466	-0-	-134 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	589	N	467	-0-	-122 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	620	N	581	-0-	-39 B	-0-	580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	3852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0- B	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3268	X	3268	-0-	-0- B	-0-	3265	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	3412	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3803	X	3803	-0-	-0- B	-0-	3802	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3751	X	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
08	3931	X	3931	-0-	-0- B	-0-	3921	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	3785	X	3785	-0-	-0- B	-0-	3782	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0- B	-0-	3845	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	3707	X	3707	-0-	-0- B	-0-	3689	2	18	9	N	16	16	8			-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0- B	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	472	-0-	-148 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	620	N	581	-0-	-39 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1246	-0-	-149 B	-0-	1246	2			N	-0-					23
02	1540	N	1291	-0-	-249 B	-0-	1291	2			N	-0-					23
03	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2			N	-0-					23
04	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-					23
05	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			N	-0-					23
06	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	2			N	-0-					23
07	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	2			N	-0-					23
08	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	2			N	-0-					23
09	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			N	-0-					23
10	1705	N	1238	-0-	-467 B	-0-	1238	2			N	-0-					23
11	1650	N	853	-0-	-797 B	-0-	853	2			N	-0-					23
12	1705	N	711	-0-	-994 B	-0-	711	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	694	-0-	-50 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	660	N	649	-0-	-11 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	992	N	983	-0-	-9 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	960	N	946	-0-	-14 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5384	-0-	-568 B	-0-	5378	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	5040	X	4829	-0-	-211 B	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4423	-0-	-1529 B	-0-	4402	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	6229	X	6229	-0-	-0- B	-0-	6217	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	5952	X	5920	-0-	-32 B	-0-	5914	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	6360	X	6360	-0-	-0- B	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0- B	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5590	-0-	-362 B	-0-	5577	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	5760	X	4478	-0-	-1282 B	-0-	4461	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0- B	-0-	6323	2	28	9	N	25	25	8			-0-
11	5760	X	5287	-0-	-473 B	-0-	5280	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	5952	X	5007	-0-	-945 B	-0-	4997	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- 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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

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	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1306	-0-	-27 B	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1290	N	1112	-0-	-178 B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1129	-0-	-204 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1169	-0-	-91 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1000	-0-	-147 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	956	-0-	-160 B	-0-	954	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1170	N	960	-0-	-210 B	-0-	959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1081	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1289	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

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	3751	X	311	-0-	-3440 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3341	-0-	-47 B	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3308	-0-	-443 B	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1528	-0-	-152 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2189	-0-	-1500 B	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2118	-0-	-1452 B	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3514	-0-	-175 B	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3148	-0-	-169 B	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0- B	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3081	-0-	-422 B	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2878	-0-	-512 B	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3053	-0-	-450 B	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1061	-0-	-1388 B		-0-	1061	2			N	-0-					36
02	1448	X	1448	-0-	-0- B		-0-	1448	2			N	-0-					36
03	1895	X	1895	-0-	-0- B		-0-	1895	2			N	-0-					36
04	1670	X	1670	-0-	-0- B		-0-	1670	2			N	-0-					36
05	1612	X	1609	-0-	-3 B		-0-	1609	2			N	-0-					36
06	1830	X	1690	-0-	-140 B		-0-	1690	2			N	-0-					36
07	1891	X	1825	-0-	-66 B		-0-	1825	2			N	-0-					36
08	1891	X	1695	-0-	-196 B		-0-	1695	2			N	-0-					36
09	1680	X	1596	-0-	-84 B		-0-	1596	2			N	-0-					36
10	1829	X	1476	-0-	-353 B		-0-	1476	2			N	-0-					36
11	1770	X	1329	-0-	-441 B		-0-	1329	2			N	-0-					36
12	1829	X	1501	-0-	-328 B		-0-	1501	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 18,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	344	-0-	-276 B		-0-	343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	420	X	378	-0-	-42 B		-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	434	X	234	-0-	-200 B		-0-	233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	420	X	353	-0-	-67 B		-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0- B		-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	468	X	468	-0-	-0- B		-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	604	X	604	-0-	-0- B		-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	715	X	715	-0-	-0- B		-0-	714	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	554	X	554	-0-	-0- B		-0-	553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	589	X	507	-0-	-82 B		-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	690	X	498	-0-	-192 B		-0-	497	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	713	X	412	-0-	-301 B		-0-	411	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3803	-0-	-103 B		-0-	3802	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3360	X	3196	-0-	-164 B		-0-	3196	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3513	-0-	-207 B		-0-	3510	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3690	X	3360	-0-	-330 B		-0-	3359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3813	X	3503	-0-	-310 B		-0-	3502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3690	X	2661	-0-	-1029 B		-0-	2661	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3039	-0-	-495 B		-0-	3039	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2988	-0-	-515 B		-0-	2987	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3390	X	2832	-0-	-558 B		-0-	2831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3503	X	2784	-0-	-719 B		-0-	2782	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2940	X	2729	-0-	-211 B		-0-	2728	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0- B		-0-	3459	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1706	-0-	-340 B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1444	-0-	-404 B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1979	-0-	-67 B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1918	-0-	-62 B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3027	-0-	-290 B	-0-	3026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3920	X	2753	-0-	-1167 B	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	2887	-0-	-1453 B	-0-	2880	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4200	X	2594	-0-	-1606 B	-0-	2591	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3038	X	2855	-0-	-183 B	-0-	2853	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2940	X	2836	-0-	-104 B	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2790	-0-	-93 B	-0-	2786	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2871	X	2871	-0-	-0- B	-0-	2867	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3224	X	2651	-0-	-573 B	-0-	2642	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	3120	X	2950	-0-	-170 B	-0-	2948	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3224	X	2393	-0-	-831 B	-0-	2387	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8286	X	8286	-0-	-0- B	-0-	8285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6667	X	6667	-0-	-0- B	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
03	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	5051	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	6669	X	6669	-0-	-0- B	-0-	6667	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6544	X	6544	-0-	-0- B	-0-	6543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4050	X	3611	-0-	-439 B	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	7737	X	7737	-0-	-0- B	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
08	5967	X	5967	-0-	-0- B	-0-	5964	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	6562	X	6562	-0-	-0- B	-0-	6560	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4185	X	259	-0-	-3926 B	-0-	258	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4518	X	4518	-0-	-0- B	-0-	4517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4185	X	3120	-0-	-1065 B	-0-	3117	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	28	N	-0-	-0-	-28	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-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2100	-0-	-8	B	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2040	N	1816	-0-	-224	B	-0-	1815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2015	N	1897	-0-	-118	B	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1863	-0-	-28	B	-0-	1862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1830	N	1513	-0-	-317	B	-0-	1512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2108	N	1476	-0-	-632	B	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1800	N	1560	-0-	-240	B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	1745	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1853	-0-	-565	B	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1399	-0-	-421	B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	2222	X	2222	-0-	-0-	B	-0-	2221	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1950	X	1927	-0-	-23	B	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1714	-0-	-146	B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1618	-0-	-542	B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2153	-0-	-79	B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	2146	-0-	-86	B	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1233	-0-	-687	B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1458	-0-	-681	B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	980	-0-	-1090	B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	2090	-0-	-49	B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	X	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	2740	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2682	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1800	-0-	-525 B	-0-	1799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2250	N	1957	-0-	-293 B	-0-	1956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2325	N	2199	-0-	-126 B	-0-	2198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	2695	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3696	X	3696	-0-	-0- B	-0-	3696	2			N	-0-					27
02	3015	X	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	2			N	-0-					27
03	3060	X	3060	-0-	-0- B	-0-	3059	2	1	9	N	1	1	8			27
04	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	3110	2	1	9	N	1	1	8			27
05	2858	X	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	2			N	-0-					27
06	1650	X	1270	-0-	-380 B	-0-	1270	2			N	-0-					27
07	2269	X	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2			N	-0-					27
08	4145	X	4145	-0-	-0- B	-0-	4144	2	1	9	N	1	1	8			27
09	2813	X	2813	-0-	-0- B	-0-	2812	2	1	9	N	1	1	8			27
10	2561	X	2561	-0-	-0- B	-0-	2559	2	2	9	N	2	2	8			27
11	2711	X	2711	-0-	-0- B	-0-	2710	2	1	9	N	1	1	8			27
12	3249	X	3249	-0-	-0- B	-0-	3248	2	1	9	N	1	1	8			27

TOTAL GAS PROD: 34,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	682	N	479	-0-	-203 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	450	N	224	-0-	-226 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	682	N	246	-0-	-436 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	527	N	133	-0-	-394 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	124	N	7	-0-	-117 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3013	-0-	-179 B	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2166	-0-	-1554 B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2354	-0-	-1246 B	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2622	-0-	-1098 B	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2296	-0-	-1304 B	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2454	-0-	-894 B	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2395	-0-	-240 B	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2138	-0-	-412 B	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2581	-0-	-54 B	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2197	-0-	-173 B	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2214	-0-	-235 B	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3155	-0-	-7 B	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0- B	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3153	-0-	-9 B	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	3230	X	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2972	-0-	-190 B	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3012	-0-	-150 B	-0-	3011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3060	X	2849	-0-	-211 B	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2784	-0-	-378 B	-0-	2783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3060	X	2793	-0-	-267 B	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0- B	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4700	X	4700	-0-	-0- B	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0- B	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4061	-0-	-0- B	-0-	4060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0- B	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0- B	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
06	5674	X	5674	-0-	-0- B	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0- B	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	3701	X	3701	-0-	-0- B	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0- B	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
10	3794	X	3794	-0-	-0- B	-0-	3793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0- B	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1990	-0-	-1327 B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	286	-0-	-861 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	197	-0-	-839 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	164	-0-	-983 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	440	X	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	1392	X	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	936	X	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	966	X	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	731	-0-	-664 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	760	-0-	-590 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	717	-0-	-678 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	930	X	797	-0-	-133 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	961	X	750	-0-	-211 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

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	2868	X	2868	-0-	-0-	B	-0-	2868	2			N	-0-					69
02	3136	X	2636	-0-	-500	B	-0-	2636	2			N	-0-					69
03	3472	X	3243	-0-	-229	B	-0-	3242	2	1	9	N	1	1	8			69
04	3360	X	3122	-0-	-238	B	-0-	3122	2			N	-0-					69
05	3472	X	3112	-0-	-360	B	-0-	3112	2			N	-0-					69
06	3150	X	1783	-0-	-1367	B	-0-	1783	2			N	-0-					69
07	3255	X	1567	-0-	-1688	B	-0-	1567	2			N	-0-					69
08	3328	X	3328	-0-	-0-	B	-0-	3326	2	2	9	N	2	2	8			69
09	3857	X	3857	-0-	-0-	B	-0-	3856	2	1	9	N	1	1	8			69
10	3317	X	3317	-0-	-0-	B	-0-	3315	2	2	9	N	2	2	8			69
11	3210	X	2130	-0-	-1080	B	-0-	2129	2	1	9	N	1	1	8			69
12	3472	X	1480	-0-	-1992	B	-0-	1480	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 32,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

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	3907	X	3907	-0-	-0-	B	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	4560	X	4560	-0-	-0-	B	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
03	3418	X	3418	-0-	-0-	B	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	B	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	4835	X	4835	-0-	-0-	B	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	4695	X	4695	-0-	-0-	B	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
07	4984	X	4984	-0-	-0-	B	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	B	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
09	4462	X	4462	-0-	-0-	B	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
10	4227	X	4227	-0-	-0-	B	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
11	3796	X	3796	-0-	-0-	B	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
12	4387	X	4387	-0-	-0-	B	-0-	4386	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

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	3007	N	1859	-0-	-1148	B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	3545	X	3545	-0-	-0-	B	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
04	4463	X	4463	-0-	-0-	B	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	B	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	B	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3147	X	3147	-0-	-0-	B	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	B	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2987	-0-	-13	B	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
10	3473	X	3473	-0-	-0-	B	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	B	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2943	-0-	-157	B	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

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	620	N	569	-0-	-51	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	532	N	490	-0-	-42	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	780	N	765	-0-	-15	B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	990	N	551	-0-	-439	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	806	N	571	-0-	-235	B	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

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	2945	X	2773	-0-	-172	B	-0-	2772	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2688	N	2459	-0-	-229	B	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2048	-0-	-990	B	-0-	2042	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2670	N	2440	-0-	-230	B	-0-	2437	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2728	N	2520	-0-	-208	B	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	B	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2413	-0-	-98	B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2312	-0-	-199	B	-0-	2309	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2520	N	2132	-0-	-388	B	-0-	2128	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2418	N	2227	-0-	-191	B	-0-	2220	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2250	N	2172	-0-	-78	B	-0-	2171	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	B	-0-	2349	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

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	5239	X	-0-	-0-	-5239	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2828	X	1934	-0-	-894	B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	B	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	553	X	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	B	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	B	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	B	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1919	-0-	-65 B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1729	-0-	-131 B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1790	-0-	-194 B	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1307	-0-	-613 B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1416	-0-	-382 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	942	-0-	-856 B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3457	X	3457	-0-	-0- B	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0- B	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3161	-0-	-63 B	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2984	-0-	-240 B	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2530	-0-	-590 B	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2899	-0-	-325 B	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2775	-0-	-449 B	-0-	2774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3120	X	2651	-0-	-469 B	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2649	-0-	-327 B	-0-	2647	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2820	X	2582	-0-	-238 B	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2668	-0-	-246 B	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	3347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2268	X	2229	-0-	-39 B	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0- B	-0-	2615	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3240	X	2877	-0-	-363 B	-0-	2876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0- B	-0-	3842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3240	X	3203	-0-	-37 B	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2863	-0-	-113 B	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
08	4751	X	4751	-0-	-0- B	-0-	4749	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3720	X	3606	-0-	-114 B	-0-	3605	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3844	X	2710	-0-	-1134 B	-0-	2708	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5869	X	5869	-0-	-0- B	-0-	5868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4743	X	1975	-0-	-2768 B	-0-	1973	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4613	X	4613	-0-	-0-	B	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
02	3866	X	3866	-0-	-0-	B	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
03	5269	X	5269	-0-	-0-	B	-0-	5268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4739	X	4739	-0-	-0-	B	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	B	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
06	4383	X	4383	-0-	-0-	B	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
07	4829	X	4829	-0-	-0-	B	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	B	-0-	4131	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3840	X	3584	-0-	-256	B	-0-	3583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3968	X	3050	-0-	-918	B	-0-	3049	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3840	X	3016	-0-	-824	B	-0-	3012	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3968	X	2814	-0-	-1154	B	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3714	-0-	-533	B	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3567	-0-	-269	B	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3341	-0-	-906	B	-0-	3340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4125	X	4125	-0-	-0-	B	-0-	4124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4884	X	4884	-0-	-0-	B	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	4883	X	4883	-0-	-0-	B	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	B	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
08	4369	X	4369	-0-	-0-	B	-0-	4368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4110	X	3754	-0-	-356	B	-0-	3753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5229	X	5229	-0-	-0-	B	-0-	5227	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4110	X	3847	-0-	-263	B	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	B	-0-	4275	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3460	X	3460	-0-	-0-	B	-0-	3460	2			N	-0-					75
02	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2020	2			N	-0-					75
03	1581	N	1434	-0-	-147	B	-0-	1434	2			N	-0-					75
04	2404	X	2404	-0-	-0-	B	-0-	2404	2			N	-0-					75
05	2903	X	2903	-0-	-0-	B	-0-	2903	2			N	-0-					75
06	2803	X	2803	-0-	-0-	B	-0-	2803	2			N	-0-					75
07	2413	X	2413	-0-	-0-	B	-0-	2413	2			N	-0-					75
08	2387	X	2282	-0-	-105	B	-0-	2282	2			N	-0-					75
09	2310	X	1890	-0-	-420	B	-0-	1890	2			N	-0-					75
10	2387	N	1833	-0-	-554	B	-0-	1833	2			N	-0-					75
11	2345	N	2345	-0-	-0-	B	-0-	2343	2	2	9	N	2	2	8			75
12	2198	N	2198	-0-	-0-	B	-0-	2198	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 27,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2449	-0-	-589 B	-0-	2449	2			N	-0-					55
02	2744	X	2151	-0-	-593 B	-0-	2151	2			N	-0-					55
03	3478	X	3478	-0-	-0- B	-0-	3477	2	1	9	N	1	1	8			55
04	2850	X	2610	-0-	-240 B	-0-	2610	2			N	-0-					55
05	2799	X	2799	-0-	-0- B	-0-	2799	2			N	-0-					55
06	3360	X	2951	-0-	-409 B	-0-	2951	2			N	-0-					55
07	3483	X	3483	-0-	-0- B	-0-	3483	2			N	-0-					55
08	4113	X	4113	-0-	-0- B	-0-	4112	2	1	9	N	1	1	8			55
09	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	2			N	-0-					55
10	3472	X	2448	-0-	-1024 B	-0-	2448	2			N	-0-					55
11	3600	X	2577	-0-	-1023 B	-0-	2576	2	1	9	N	1	1	8			55
12	3720	X	1828	-0-	-1892 B	-0-	1828	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 33,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	-0-	-866 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	840	N	720	-0-	-120 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	699	-0-	-541 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1035	-0-	-143 B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1053	-0-	-342 B	-0-	1052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2492	X	732	-0-	-1760 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	937	-0-	-1822 B	-0-	934	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2670	X	960	-0-	-1710 B	-0-	959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1054	X	1015	-0-	-39 B	-0-	1014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1020	X	697	-0-	-323 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	992	X	712	-0-	-280 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	744	-0-	-279 B	-0-	743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	990	X	615	-0-	-375 B	-0-	614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1023	X	659	-0-	-364 B	-0-	657	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2130	X	2130	-0-	-0- B	-0-	2129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	751	X	751	-0-	-0- B	-0-	750	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-293 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
06	12875	X	12875	-0-	-0- B	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
07	17137	X	17137	-0-	-0- B	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
08	16867	X	16867	-0-	-0- B	-0-	16860	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	14658	X	14658	-0-	-0- B	-0-	14656	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	14087	X	14087	-0-	-0- B	-0-	14084	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	13280	X	13280	-0-	-0- B	-0-	13277	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	13428	X	13428	-0-	-0- B	-0-	13428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	527	-0-	-248 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	510	N	453	-0-	-57 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	620	N	545	-0-	-75 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	570	N	466	-0-	-104 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	480	N	291	-0-	-189 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	480	N	200	-0-	-280 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	310	N	219	-0-	-91 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7559	-0-	-1741 B	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6199	-0-	-1753 B	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7258	-0-	-1546 B	-0-	7257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8520	X	6214	-0-	-2306 B	-0-	6213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8308	X	5550	-0-	-2758 B	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6969	-0-	-351 B	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
07	8218	X	8218	-0-	-0- B	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
08	7461	X	7461	-0-	-0- B	-0-	7460	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7902	X	7902	-0-	-0- B	-0-	7901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8327	X	8327	-0-	-0- B	-0-	8326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7950	X	7609	-0-	-341 B	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7849	-0-	-366 B	-0-	7848	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

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	3534	X	3534	-0-	-0-	B	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2416	-0-	-132	B	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1917	-0-	-904	B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2013	-0-	-717	B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1892	-0-	-929	B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2004	-0-	-726	B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1890	-0-	-776	B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1989	-0-	-88	B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1810	-0-	-200	B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1661	-0-	-230	B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1710	-0-	-210	B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1735	-0-	-125	B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

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	2773	X	2773	-0-	-0-	B	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	B	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2355	-0-	-1	B	-0-	2354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2663	X	2663	-0-	-0-	B	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	2546	X	2546	-0-	-0-	B	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	2642	X	2642	-0-	-0-	B	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	B	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2244	-0-	-112	B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	2793	N	2793	-0-	-0-	B	-0-	2792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2374	X	2374	-0-	-0-	B	-0-	2371	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2445	X	2445	-0-	-0-	B	-0-	2444	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2356	X	2290	-0-	-66	B	-0-	2289	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

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	2478	N	2478	-0-	-0-	B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2040	-0-	-116	B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	B	-0-	2491	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2400	N	2353	-0-	-47	B	-0-	2352	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2501	N	2501	-0-	-0-	B	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	2425	N	2425	-0-	-0-	B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0-	B	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2285	-0-	-226	B	-0-	2284	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2430	N	2261	-0-	-169	B	-0-	2260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2449	N	2228	-0-	-221	B	-0-	2226	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2220	N	1815	-0-	-405	B	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	2713	N	2713	-0-	-0-	B	-0-	2712	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	629	-0-	-115 B	-87243	629	2			N	-0-					-0-
02	924	N	683	-0-	-241 B	-87243	683	2			N	-0-					-0-
03	806	N	791	-0-	-15 B	-87243	791	2			N	-0-					-0-
04	600	N	226	-0-	-374 B	-87243	226	2			N	-0-					-0-
05	744	N	876	-0-	132 B	-87111	876	2			N	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-	-24 B	-87111	756	2			N	-0-					-0-
07	248	N	946	-0-	698 B	-86413	946	2			N	-0-					-0-
08	868	N	1130	-0-	262 B	-86151	1130	2			N	-0-					-0-
09	750	N	910	-0-	160 B	-85991	910	2			N	-0-					-0-
10	961	N	929	-0-	-32 B	-85991	929	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	771	-0-	-309 B	-85991	771	2			N	-0-					-0-
12	930	N	813	-0-	-117 B	-85991	813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2523	X	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	2			N	-0-					65
02	4567	X	4567	-0-	-0- B	-0-	4567	2			N	-0-					65
03	2475	X	2475	-0-	-0- B	-0-	2474	2	1	9	N	1	1	8			65
04	4768	X	4768	-0-	-0- B	-0-	4765	2	3	9	N	3	3	8			65
05	4692	X	4692	-0-	-0- B	-0-	4690	2	2	9	N	2	2	8			65
06	3626	X	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	2			N	-0-					65
07	4121	X	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	2			N	-0-					65
08	3991	X	3991	-0-	-0- B	-0-	3978	2	13	9	N	12	12	8			65
09	2624	X	2624	-0-	-0- B	-0-	2623	2	1	9	N	1	1	8			65
10	2108	X	2072	-0-	-36 B	-0-	2072	2			N	-0-					65
11	2040	X	1785	-0-	-255 B	-0-	1785	2			N	-0-					65
12	2108	X	1575	-0-	-533 B	-0-	1575	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 38,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	7099	-0-	-0- B	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3114	-0-	-3298 B	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	2910	-0-	-1895 B	-0-	2909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6870	X	3602	-0-	-3268 B	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7905	-0-	-0- B	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	3065	-0-	-3805 B	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2989	-0-	-731 B	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	2746	-0-	-5159 B	-0-	2745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7650	X	2388	-0-	-5262 B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6349	-0-	-1556 B	-0-	6348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3060	X	2987	-0-	-73 B	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
12	4842	X	4842	-0-	-0- B	-0-	4841	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4911	X	4911	-0-	-0- B	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3075	-0-	-957 B	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3159	-0-	-282 B	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4321	-0-	-419 B	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4400	-0-	-498 B	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4076	-0-	-664 B	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2155	-0-	-2309 B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0- B	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
09	4947	X	4947	-0-	-0- B	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
10	5377	X	5377	-0-	-0- B	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	4886	X	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4951	-0-	-164 B	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5343	-0-	2243 B	-674689	5343	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	3289	-0-	489 B	-674200	3289	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3877	-0-	777 B	-673423	3877	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	3913	-0-	913 B	-672510	3913	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3922	-0-	822 B	-671688	3922	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1946	-0-	-1054 B	-671688	1946	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2926	-0-	-174 B	-671688	2926	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2832	-0-	-268 B	-671688	2832	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2728	-0-	-272 B	-671688	2728	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2854	-0-	-246 B	-671688	2854	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	3258	-0-	438 B	-671250	3257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2914	X	3102	-0-	188 B	-671062	3102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1541	-0-	-2396 B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	912	-0-	-2644 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2039	-0-	-1898 B	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	1505	-0-	-2305 B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	1771	-0-	-2166 B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1714	-0-	-266 B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	2038	-0-	-8 B	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2181	X	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1382	-0-	-328 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
10	2059	X	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1940	-0-	-160 B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2229	X	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3487	-0-	-419 B	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2462	-0-	-1066 B	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3602	-0-	-304 B	-0-	3601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3750	X	3296	-0-	-454 B	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
05	3723	X	3723	-0-	-0- B	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0- B	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	3770	X	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3649	-0-	-71 B	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3556	-0-	-194 B	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3817	-0-	-58 B	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3628	-0-	-122 B	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3432	-0-	-350 B	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	744	N	574	-0-	-170 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	720	N	675	-0-	-45 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4928	X	4928	-0-	-0- B	-0-	4927	2	1	9	N	1	1	8			20
02	4043	X	4043	-0-	-0- B	-0-	4043	2			N	-0-					20
03	4106	X	4106	-0-	-0- B	-0-	4103	2	3	9	N	3	3	8			20
04	3333	X	3333	-0-	-0- B	-0-	3332	2	1	9	N	1	1	8			20
05	3588	X	3588	-0-	-0- B	-0-	3587	2	1	9	N	1	1	8			20
06	3297	X	3297	-0-	-0- B	-0-	3297	2			N	-0-					20
07	2826	X	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	2			N	-0-					20
08	2664	X	2664	-0-	-0- B	-0-	2658	2	6	9	N	5	5	8			20
09	2880	X	2880	-0-	-0- B	-0-	2878	2	2	9	N	2	2	8			20
10	3334	X	3334	-0-	-0- B	-0-	3327	2	7	9	N	6	6	8			20
11	2337	X	2337	-0-	-0- B	-0-	2330	2	7	9	N	6	6	8			20
12	2407	X	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 39,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1347	2			N	-0-					15
02	1428	N	1079	-0-	-349 B	-0-	1079	2			N	-0-					15
03	1457	N	1172	-0-	-285 B	-0-	1172	2			N	-0-					15
04	1290	N	1124	-0-	-166 B	-0-	1124	2			N	-0-					15
05	1209	N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168	2			N	-0-					15
06	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					15
07	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					15
08	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					15
09	1140	N	1073	-0-	-67 B	-0-	1073	2			N	-0-					15
10	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					15
11	1260	N	1128	-0-	-132 B	-0-	1128	2			N	-0-					15
12	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 14,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-506 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	588	N	340	-0-	-248 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	372	N	191	-0-	-181 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	510	N	167	-0-	-343 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	465	N	255	-0-	-210 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	186	N	9	-0-	-177 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-316 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	341	N	171	-0-	-170 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	510	N	72	-0-	-438 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2293	X	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1770	-0-	-414 B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2138	-0-	-94 B	-0-	2137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2220	N	1949	-0-	-271 B	-0-	1948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2046	-0-	-31 B	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2250	N	2212	-0-	-38 B	-0-	2211	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1922	-0-	-372 B	-0-	1921	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2097	-0-	-662 B	-0-	2095	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2044	N	1695	-0-	-349 B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1841	-0-	-236 B	-0-	1832	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2040	N	1822	-0-	-218 B	-0-	1818	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2095	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	2459	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	2799	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	2656	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2401	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2759	N	2565	-0-	-194 B	-0-	2559	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4777	-0-	-1051 B	-0-	4776	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5264	X	3889	-0-	-1375 B	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4343	-0-	-1206 B	-0-	4340	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4770	X	4073	-0-	-697 B	-0-	4071	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4774	X	4152	-0-	-622 B	-0-	4151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4620	X	4306	-0-	-314 B	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
07	4599	X	4599	-0-	-0- B	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0- B	-0-	4339	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0- B	-0-	4335	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4605	X	4605	-0-	-0- B	-0-	4603	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4440	X	4147	-0-	-293 B	-0-	4146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4588	X	911	-0-	-3677 B	-0-	909	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2467	-0-	-106 B	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2208	-0-	-60 B	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2516	-0-	-26 B	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1989	-0-	-471 B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2373	-0-	-169 B	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2237	-0-	-193 B	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2318	-0-	-193 B	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2326	-0-	-185 B	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2213	-0-	-97 B	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
10	2720	X	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2138	-0-	-112 B	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2081	-0-	-244 B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1839	-0-	-1602 B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0- B	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3156	-0-	-144 B	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2736	-0-	-1046 B	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	36	-0-	-3624 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	6	-0-	-3776 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	4	-0-	-3468 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	705	-0-	-2445 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2587	-0-	-141 B	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	81	X	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	744	X	443	-0-	-301 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3470	-0-	-374 B	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2885	-0-	-531 B	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2892	-0-	-1076 B	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2233	-0-	-1607 B	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3249	-0-	-719 B	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0- B	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
07	4129	X	4129	-0-	-0- B	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2985	-0-	-915 B	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3119	-0-	-1004 B	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2909	-0-	-1081 B	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2977	-0-	-1146 B	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8435	X	8435	-0-	-0- B	-0-	8434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6489	X	6489	-0-	-0- B	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
03	6089	X	6089	-0-	-0- B	-0-	6088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5367	X	5367	-0-	-0- B	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
05	5579	X	5579	-0-	-0- B	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
06	6365	X	6365	-0-	-0- B	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
07	7217	X	7217	-0-	-0- B	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
08	2585	X	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
09	7258	X	7258	-0-	-0- B	-0-	7255	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6125	X	6125	-0-	-0- B	-0-	6122	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5317	X	5317	-0-	-0- B	-0-	5316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8887	X	8887	-0-	-0- B	-0-	8884	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

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	1860	X	8	-0-	-1852 B	-0-	8	2		N	-0-			35
02	1680	X	172	-0-	-1508 B	-0-	172	2		N	-0-			35
03	1860	X	569	-0-	-1291 B	-0-	569	2		N	-0-			35
04	1800	X	22	-0-	-1778 B	-0-	22	2		N	-0-			35
05	868	X	8	-0-	-860 B	-0-	8	2		N	-0-			35
06	540	X	2	-0-	-538 B	-0-	2	2		N	-0-			35
07	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2		N	-0-			35
08	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2		N	-0-			35
09	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	2		N	-0-			35
10	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2		N	-0-			35
11	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2		N	-0-			35
12	1860	N	1374	-0-	-486 B	-0-	1374	2		N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

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	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
02	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
03	2604	N	1976	-0-	-628 B	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
04	3049	X	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
05	2821	N	2288	-0-	-533 B	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
07	3100	X	2642	-0-	-458 B	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
08	3100	X	2209	-0-	-891 B	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
09	3000	X	2271	-0-	-729 B	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
10	2635	X	2082	-0-	-553 B	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
11	2664	X	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
12	2635	X	1962	-0-	-673 B	-0-	1962	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

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	1085	X	392	-0-	-693 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
02	616	N	483	-0-	-133 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
03	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
04	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2		N	-0-			-0-
05	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		N	-0-			-0-
06	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2		N	-0-			-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
08	806	N	353	-0-	-453 B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
09	780	N	591	-0-	-189 B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
10	1054	N	969	-0-	-85 B	-0-	969	2		N	-0-			-0-
11	330	N	163	-0-	-167 B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

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	4805	X	4736	-0-	-69	B	-0-	4736	2		N	-0-			-0-
02	4340	X	4022	-0-	-318	B	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
03	4805	X	4207	-0-	-598	B	-0-	4207	2		N	-0-			-0-
04	4590	X	3957	-0-	-633	B	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
05	4743	X	3773	-0-	-970	B	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
06	4590	X	3711	-0-	-879	B	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
07	4464	X	3588	-0-	-876	B	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
08	4216	X	3571	-0-	-645	B	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
09	3960	X	3763	-0-	-197	B	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
10	3844	X	3633	-0-	-211	B	-0-	3632	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	4090	X	4090	-0-	-0-	B	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
12	4127	X	4127	-0-	-0-	B	-0-	4127	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

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

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

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	1891	X	351	-0-	-1540	B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
02	1708	X	573	-0-	-1135	B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
03	1891	X	577	-0-	-1314	B	-0-	577	2		N	-0-			-0-
04	1050	X	530	-0-	-520	B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
05	713	X	635	-0-	-78	B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
06	703	X	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2		N	-0-			-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2		N	-0-			-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	2		N	-0-			-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2		N	-0-			-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	862	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	810	N	730	-0-	-80	B	-0-	728	2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	744	N	532	-0-	-212	B	-0-	532	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2568	-0-	-92 B	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2737	-0-	-208 B	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2527	-0-	-443 B	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2493	-0-	-576 B	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	3008	X	3008	-0-	-0- B	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
07	2872	X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2636	-0-	-92 B	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2834	-0-	-166 B	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2883	-0-	-117 B	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2754	-0-	-160 B	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1888	-0-	-96 B	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1901	-0-	-83 B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2089	-0-	-453 B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1954	-0-	-123 B	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1989	-0-	-21 B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1838	-0-	-208 B	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1911	-0-	-135 B	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2447	-0-	-2 B	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	2127	-0-	-57 B	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2293	-0-	-77 B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2324	-0-	-32 B	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2218	-0-	-138 B	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2277	-0-	-48 B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2286	-0-	-54 B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2139	-0-	-217 B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5397	X	5397	-0-	-0- B	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3589	-0-	-219 B	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	1695	-0-	-2521 B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	1575	-0-	-2505 B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	1915	-0-	-2301 B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	1803	-0-	-2277 B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1516	-0-	-2452 B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1655	-0-	-267 B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	6149	X	6149	-0-	-0- B	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
10	6889	X	6889	-0-	-0- B	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
11	5922	X	5922	-0-	-0- B	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	6018	X	6018	-0-	-0- B	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2464	X	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1862	-0-	-210 B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1995	-0-	-237 B	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1562	-0-	-808 B	-0-	1561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2077	N	1797	-0-	-280 B	-0-	1796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1210	-0-	-588 B	-0-	1209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1980	N	847	-0-	-1133 B	-0-	846	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2325	N	862	-0-	-1463 B	-0-	861	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1170	N	715	-0-	-455 B	-0-	714	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	868	N	591	-0-	-277 B	-0-	590	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1888	-0-	-240 B	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2276	-0-	-4 B	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2080	-0-	-200 B	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1858	-0-	-498 B	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1890	-0-	-466 B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1996	-0-	-74 B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1755	-0-	-322 B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	-0-	-3091 B	-1492535	71	2			N	-0-					-0-
02	644	X	677	-0-	33 B	-1492502	677	2			N	-0-					-0-
03	713	X	1594	-0-	881 B	-1491621	1594	2			N	-0-					-0-
04	690	X	3868	-0-	3178 B	-1488443	3868	2			N	-0-					-0-
05	744	X	3271	-0-	2527 B	-1485916	3271	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	21	-0-	-1509 B	-1485916	21	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	1045	-0-	-2954 B	-1485916	1045	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	1459	-0-	-2540 B	-1485916	1459	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	1296	-0-	-2574 B	-1485916	1296	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	636	-0-	-2650 B	-1485916	636	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	544	-0-	-866 B	-1485916	544	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	851	-0-	-606 B	-1485916	851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	644	N	564	-0-	-80 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	780	N	725	-0-	-55 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	930	N	853	-0-	-77 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	930	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3800	-0-	-974 B	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3390	-0-	-782 B	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3851	-0-	-551 B	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3757	-0-	-503 B	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3555	-0-	-630 B	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3429	-0-	-291 B	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3767	-0-	-108 B	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3572	-0-	-303 B	-0-	3571	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3750	X	3121	-0-	-629 B	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3067	-0-	-715 B	-0-	3066	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3660	X	2883	-0-	-777 B	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3026	-0-	-756 B	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			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: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2513	X	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1793	-0-	-335 B	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
04	2474	X	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	2860	N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
06	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
12	2670	N	2670	-0-	-0- B	-0-	2669	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	960	-0-	-1272 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1074	-0-	-634 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1298	-0-	-4 B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	930	N	867	-0-	-63 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	995	-0-	-183 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1399	-0-	-399 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1412	-0-	-448 B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1435	-0-	-425 B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2905	-0-	-505 B	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2430	-0-	-454 B	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2641	-0-	-552 B	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2606	-0-	-454 B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0- B	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3110	-0-	-114 B	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3087	-0-	-33 B	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3254	-0-	-187 B	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2773	-0-	-557 B	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3045	-0-	-396 B	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-12 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-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 13998 PERF.12933 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-770166					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
05	0	N	4191	-0-	4191 B	-765975	4191	2			N	-0-					-0-
06	0	N	5371	-0-	5371 B	-760604	5371	2			N	-0-					-0-
07	0	N	4599	-0-	4599 B	-756005	4599	2			N	-0-					-0-
08	0	N	3740	-0-	3740 B	-752265	3736	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	0	N	3484	-0-	3484 B	-748781	3482	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0	N	3344	-0-	3344 B	-745437	3341	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2340	X	3008	-0-	668 B	-744769	3001	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2418	X	2789	-0-	371 B	-744398	2789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5027	X	5027	-0-	-0- B	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	4566	X	4566	-0-	-0- B	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4337	-0-	-716 B	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4010	-0-	-880 B	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3793	-0-	-1260 B	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3404	-0-	-1486 B	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3809	-0-	-1244 B	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3377	-0-	-963 B	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2696	-0-	-1324 B	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
10	4946	X	4946	-0-	-0- B	-0-	4945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4234	X	4234	-0-	-0- B	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3488	-0-	-325 B	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2146	X	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1646	-0-	-4 B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1674	-0-	-31 B	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1565	-0-	-140 B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1647	-0-	-3 B	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1651	-0-	-54 B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	631	-0-	-237 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	775	N	625	-0-	-150 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	682	N	596	-0-	-86 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	600	N	513	-0-	-87 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	620	N	366	-0-	-254 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	589	N	295	-0-	-294 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	510	N	169	-0-	-341 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	372	N	160	-0-	-212 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	300	N	211	-0-	-89 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1174	-0-	-1120	B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1324	-0-	-804	B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	737	-0-	-1061	B	-0-	736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1140	N	822	-0-	-318	B	-0-	821	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1457	N	972	-0-	-485	B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	720	N	659	-0-	-61	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	961	N	834	-0-	-127	B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	899	N	716	-0-	-183	B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	341	N	296	-0-	-45	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	341	N	250	-0-	-91	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	300	N	22	-0-	-278	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	434	N	238	-0-	-196	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	434	N	211	-0-	-223	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4720	-0-	-1697	B	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	-0-	-0-	-5320	B	-0-					N	-0-					-0-
03	5890	X	4979	-0-	-911	B	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4615	-0-	-545	B	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4581	-0-	-317	B	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4206	-0-	-624	B	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4765	-0-	-226	B	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4530	-0-	-461	B	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4511	-0-	-109	B	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4374	-0-	-400	B	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3652	-0-	-968	B	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4628	-0-	-146	B	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3094	X	3094	-0-	-0- B	-0-	3093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2772	X	2319	-0-	-453 B	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
03	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-	2957	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3000	X	2233	-0-	-767 B	-0-	2231	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3100	X	2246	-0-	-854 B	-0-	2245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	X	2181	-0-	-819 B	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2517	-0-	-459 B	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2341	-0-	-635 B	-0-	2338	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2220	X	2087	-0-	-133 B	-0-	2085	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2549	X	2549	-0-	-0- B	-0-	2546	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2839	X	2839	-0-	-0- B	-0-	2838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2605	X	2605	-0-	-0- B	-0-	2602	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	943	-0-	-235 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	992	N	914	-0-	-78 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	705	-0-	-442 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	615	-0-	-525 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	899	N	668	-0-	-231 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	690	N	472	-0-	-218 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	651	N	492	-0-	-159 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1937	-0-	-357 B	-0-	1936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1932	X	1597	-0-	-335 B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1670	-0-	-438 B	-0-	1667	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0- B	-0-	3495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0- B	-0-	3831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3290	X	3290	-0-	-0- B	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3518	-0-	-109 B	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3554	-0-	-290 B	-0-	3552	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3720	X	3003	-0-	-717 B	-0-	3002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3844	X	3179	-0-	-665 B	-0-	3177	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3450	X	2827	-0-	-623 B	-0-	2826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3565	X	2912	-0-	-653 B	-0-	2910	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

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	2186	N	2186	-0-	-0-	B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1805	-0-	-155	B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1735	-0-	-373	B	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2100	N	2053	-0-	-47	B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	B	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	B	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	B	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	2613	N	2613	-0-	-0-	B	-0-	2612	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

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	2914	X	2755	-0-	-159	B	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2328	-0-	-304	B	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2618	-0-	-296	B	-0-	2617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2730	X	2496	-0-	-234	B	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2695	-0-	-64	B	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	B	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	B	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2675	-0-	-22	B	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2612	-0-	-178	B	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2715	-0-	-199	B	-0-	2714	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2820	X	2586	-0-	-234	B	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2607	-0-	-307	B	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

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	2170	N	1602	-0-	-568	B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	972	-0-	-1296	B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1021	-0-	-684	B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1062	-0-	-498	B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1589	-0-	-271	B	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14	N	-0-	-0-	-14 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	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			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	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2534	-0-	-70 B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2608	X	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	2714	X	2714	-0-	-0- B	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0- B	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	4106	X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
06	3679	X	3679	-0-	-0- B	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2420	-0-	-184 B	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2130	-0-	-474 B	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
09	2563	X	2563	-0-	-0- B	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2355	-0-	-249 B	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2468	-0-	-52 B	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
12	2771	X	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2839	-0-	483 B	-817514	2839	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	5195	-0-	3067 B	-814447	5195	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	5520	-0-	3164 B	-811283	5519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2280	X	4253	-0-	1973 B	-809310	4253	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	5488	-0-	3132 B	-806178	5488	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	3268	-0-	988 B	-805190	3268	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	6427	-0-	4071 B	-801119	6427	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	3377	-0-	1021 B	-800098	3377	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1329	-0-	-951 B	-800098	1329	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1407	-0-	-949 B	-800098	1407	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	876	-0-	-1404 B	-800098	876	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1142	-0-	-1214 B	-800098	1142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1815	-0-	-14 B	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1553	-0-	-71 B	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1656	-0-	-49 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1695	-0-	-15 B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1688	-0-	-172 B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1539	-0-	-171 B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1549	-0-	-125 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1456	-0-	-194 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1453	-0-	-128 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	849	-0-	-81 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	870	N	782	-0-	-88 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	837	N	785	-0-	-52 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	837	N	755	-0-	-82 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	837	N	722	-0-	-115 B	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2907	X	2907	-0-	-0-	B	-0-	2907	2			N	-0-					18
02	3136	X	2771	-0-	-365	B	-0-	2771	2			N	-0-					18
03	3472	X	2308	-0-	-1164	B	-0-	2307	2	1	9	N	1	1	8			18
04	3360	X	1035	-0-	-2325	B	-0-	1035	2			N	-0-					18
05	3193	X	1423	-0-	-1770	B	-0-	1423	2			N	-0-					18
06	2970	X	2038	-0-	-932	B	-0-	2038	2			N	-0-					18
07	3069	X	1885	-0-	-1184	B	-0-	1885	2			N	-0-					18
08	2294	X	2056	-0-	-238	B	-0-	2055	2	1	9	N	1	1	8			18
09	2218	X	2218	-0-	-0-	B	-0-	2217	2	1	9	N	1	1	8			18
10	2405	X	2405	-0-	-0-	B	-0-	2402	2	3	9	N	3	3	8			18
11	2040	X	1420	-0-	-620	B	-0-	1418	2	2	9	N	2	2	8			18
12	2294	X	1149	-0-	-1145	B	-0-	1149	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 23,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

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-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 14037 PERF.12858 - 13284

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		7494	-0-	7494	B	7494	7494	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		11329	-0-	11329	B	18823	11329	2			N	-0-					-0-
06	0	W	8146	-0-	8146	B	26969	8146	2			N	-0-					-0-
07	0	W	8237	-0-	8237	B	35206	8237	2			N	-0-					-0-
*08	42046	X	6840	-0-	-35206	B	-0-	6836	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	6312	X	6312	-0-	-0-	B	-0-	6310	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	6480	X	6480	-0-	-0-	B	-0-	6477	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	8160	X	5745	-0-	-2415	B	-0-	5737	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	8246	X	5645	-0-	-2601	B	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

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

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1367	-0-	-13 B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1408	-0-	-18 B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1358	-0-	-22 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1412	-0-	-14 B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3941	X	3941	-0-	-0- B	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0- B	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
03	6180	X	6180	-0-	-0- B	-0-	6179	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5941	X	5941	-0-	-0- B	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
05	2693	X	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
08	4485	X	4485	-0-	-0- B	-0-	4484	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2207	X	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	344	-0-	-1609 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	900	-0-	-123	B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	956	-0-	-222	B	-0-	955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	870	N	830	-0-	-40	B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1034	-0-	-268	B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1028	-0-	-52	B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1170	N	870	-0-	-300	B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5406	X	5406	-0-	-0-	B	-0-	5405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4784	X	4784	-0-	-0-	B	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
03	5123	X	5123	-0-	-0-	B	-0-	5117	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5047	X	5047	-0-	-0-	B	-0-	5044	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4939	X	4939	-0-	-0-	B	-0-	4938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4810	X	4810	-0-	-0-	B	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
07	4199	X	4199	-0-	-0-	B	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
08	4820	X	4820	-0-	-0-	B	-0-	4817	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4593	X	4593	-0-	-0-	B	-0-	4590	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4587	X	4587	-0-	-0-	B	-0-	4580	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	4463	X	4463	-0-	-0-	B	-0-	4462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4428	X	4428	-0-	-0-	B	-0-	4425	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1362	-0-	-64	B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	969	-0-	-178	B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	986	-0-	-334	B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	862	-0-	-192	B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	627	-0-	-393	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	98	-0-	-987	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					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	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-

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

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	10385	X	7528	-0-	-2857	B	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	6903	-0-	-2477	B	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	5697	-0-	-3510	B	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7807	-0-	-1103	B	-0-	7806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7657	X	6794	-0-	-863	B	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7106	-0-	-304	B	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6914	-0-	-1146	B	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5666	-0-	-2394	B	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6635	-0-	-1165	B	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	4012	-0-	-3335	B	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5632	-0-	-1478	B	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5785	-0-	-1128	B	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

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	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	B	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2078	-0-	-185	B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1890	-0-	-120	B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1957	-0-	-213	B	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1921	-0-	-32	B	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1831	-0-	-239	B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1903	-0-	-50	B	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

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	2725	X	2725	-0-	-0-	B	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	3134	X	3134	-0-	-0-	B	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
03	1593	X	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1843	X	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	B	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
06	5999	X	5999	-0-	-0-	B	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
07	3455	X	3455	-0-	-0-	B	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
08	6317	X	6317	-0-	-0-	B	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
09	3157	X	3157	-0-	-0-	B	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
10	1918	X	1918	-0-	-0-	B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	1677	X	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	1902	X	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

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	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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

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	3590	X	3590	-0-	-0-	B	-0-	3589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2798	X	2798	-0-	-0-	B	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
03	3023	X	3023	-0-	-0-	B	-0-	3020	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3069	X	3069	-0-	-0-	B	-0-	3068	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	B	-0-	3340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3206	X	3206	-0-	-0-	B	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	B	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
08	2946	X	2946	-0-	-0-	B	-0-	2945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2807	X	2807	-0-	-0-	B	-0-	2806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2605	X	2605	-0-	-0-	B	-0-	2603	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2476	X	2476	-0-	-0-	B	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2710	X	2710	-0-	-0-	B	-0-	2708	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	161	-0-	-676 B	-98140	161	2			N	-0-					-0-
02	448	N	1006	-0-	558 B	-97582	1006	2			N	-0-					-0-
03	899	N	627	-0-	-272 B	-97582	627	2			N	-0-					-0-
04	150	N	1082	-0-	932 B	-96650	1082	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	792	-0-	-324 B	-96650	792	2			N	-0-					-0-
06	600	N	997	-0-	397 B	-96253	997	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1201	-0-	85 B	-96168	1201	2			N	-0-					-0-
08	806	N	1102	-0-	296 B	-95872	1102	2			N	-0-					-0-
09	990	N	1607	-0-	617 B	-95255	1607	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1292	-0-	83 B	-95172	1292	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1350	-0-	270 B	-94902	1350	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1462	-0-	253 B	-94649	1462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	397	-0-	-440 B	-0-	397	2			N	-0-					55
02	1008	N	417	-0-	-591 B	-0-	417	2			N	-0-					55
03	8426	X	8426	-0-	-0- B	-0-	8426	2			N	-0-					55
04	6188	X	6188	-0-	-0- B	-0-	6188	2			N	-0-					55
05	5547	X	5547	-0-	-0- B	-0-	5547	2			N	-0-					55
06	4166	X	4166	-0-	-0- B	-0-	4166	2			N	-0-					55
07	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	3957	2			N	-0-					55
08	3751	X	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	2			N	-0-					55
09	3455	X	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	2			N	-0-					55
10	3442	X	3442	-0-	-0- B	-0-	3441	2	1	9	N	1	1	8			55
11	3067	X	3067	-0-	-0- B	-0-	3065	2	2	9	N	2	2	8			55
12	6712	X	6712	-0-	-0- B	-0-	6712	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 49,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	960	N	772	-0-	-188 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	992	N	785	-0-	-207 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	960	N	794	-0-	-166 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	165	-0-	-2067 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1753	-0-	-263 B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	567	-0-	-673 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	1307	X	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	2505	X	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1101	-0-	-789 B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	437	-0-	-1516 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0- B	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2394	-0-	-36 B	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1868	-0-	-643 B	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	472	-0-	-3248 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2414	-0-	-1430 B	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12018	X	12018	-0-	-0- B	-0-	12018	2			N	-0-					57
02	10500	X	10500	-0-	-0- B	-0-	10500	2			N	-0-					57
03	11625	X	11551	-0-	-74 B	-0-	11549	2	2	9	N	2	2	8			57
04	11250	X	11038	-0-	-212 B	-0-	11037	2	1	9	N	1	1	8			57
05	11625	X	11164	-0-	-461 B	-0-	11164	2			N	-0-					57
06	11250	X	10719	-0-	-531 B	-0-	10719	2			N	-0-					57
07	11625	X	10945	-0-	-680 B	-0-	10945	2			N	-0-					57
08	11563	X	10771	-0-	-792 B	-0-	10770	2	1	9	N	1	1	8			57
09	11040	X	10037	-0-	-1003 B	-0-	10036	2	1	9	N	1	1	8			57
10	11160	X	10508	-0-	-652 B	-0-	10505	2	3	9	N	3	3	8			57
11	10710	X	10027	-0-	-683 B	-0-	10027	2			N	-0-					57
12	10943	X	10200	-0-	-743 B	-0-	10199	2	1	9	N	1	1	8			57

TOTAL GAS PROD: 129,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	3451	-0-	-2966 B	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	2808	-0-	-2232 B	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	2530	-0-	-3050 B	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	5064	X	5064	-0-	-0- B	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
05	4128	X	4128	-0-	-0- B	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
06	3661	X	3661	-0-	-0- B	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2846	-0-	-2393 B	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4025	-0-	-1214 B	-0-	4024	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5070	X	3901	-0-	-1169 B	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
10	4627	X	4627	-0-	-0- B	-0-	4626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3900	X	3261	-0-	-639 B	-0-	3260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4030	X	1298	-0-	-2732 B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6421	X	6421	-0-	-0- B	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5632	-0-	-52 B	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5875	-0-	-418 B	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5387	-0-	-703 B	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5473	-0-	-820 B	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5262	-0-	-828 B	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5349	-0-	-882 B	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5308	-0-	-582 B	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5063	-0-	-337 B	-0-	5062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5487	X	5169	-0-	-318 B	-0-	5168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5250	X	4904	-0-	-346 B	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4999	-0-	-364 B	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5138	-0-	-2271 B	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	4178	-0-	-2514 B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	3906	-0-	-3503 B	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	8210	X	8210	-0-	-0- B	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
05	7862	X	7862	-0-	-0- B	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3470	-0-	-1510 B	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3324	-0-	-4085 B	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	4115	-0-	-3294 B	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
09	8444	X	8444	-0-	-0- B	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
10	9040	X	9040	-0-	-0- B	-0-	9039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9395	X	9395	-0-	-0- B	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6199	-0-	-1210 B	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2273	-0-	-331 B	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2282	-0-	-126 B	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1608	-0-	-1058 B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2226	-0-	-354 B	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2215	-0-	-327 B	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2379	-0-	-81 B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2000	-0-	-542 B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1494	-0-	-800 B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2299	-0-	-71 B	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2422	-0-	-27 B	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1640	-0-	-730 B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39215	X	37008	-0-	-2207 B	-0-	37007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	35420	X	33002	-0-	-2418 B	-0-	33002	2			N	-0-					-0-
03	38347	X	36089	-0-	-2258 B	-0-	36085	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	36600	X	34535	-0-	-2065 B	-0-	34533	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	37014	X	35176	-0-	-1838 B	-0-	35175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	35820	X	33617	-0-	-2203 B	-0-	33617	2			N	-0-					-0-
07	36549	X	34303	-0-	-2246 B	-0-	34303	2			N	-0-					-0-
08	36084	X	32659	-0-	-3425 B	-0-	32657	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	34530	X	32112	-0-	-2418 B	-0-	32109	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	35185	X	32506	-0-	-2679 B	-0-	32499	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	33630	X	31084	-0-	-2546 B	-0-	31083	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	34317	X	31886	-0-	-2431 B	-0-	31883	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 403,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

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	3937	X	3937	-0-	-0- B	-0-	3937	2	N	-0-			-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2	N	-0-			-0-
04	2509	X	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2	N	-0-			-0-
05	2620	X	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2	N	-0-			-0-
06	2559	X	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	2	N	-0-			-0-
07	2498	X	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	2	N	-0-			-0-
08	2505	X	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2	N	-0-			-0-
09	2086	X	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
10	1855	X	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	2	N	-0-			-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	2	N	-0-			-0-
12	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

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	1116	N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952 B	-0-			N	-0-			-0-
03	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	727	-0-	-323 B	-0-	727	2	N	-0-			-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N	-0-			-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364 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: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	41	-0-	-15 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	147	X	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	47	X	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	55	X	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	150	X	37	-0-	-113 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	86	X	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	70	X	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	400	X	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	35	-0-	-275 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	308	N	129	-0-	-179 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0- B	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	2886	N	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1872	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2884	X	2884	-0-	-0- B	-0-	2878	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2759	X	2224	-0-	-535 B	-0-	2217	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2670	X	2276	-0-	-394 B	-0-	2274	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2759	X	2315	-0-	-444 B	-0-	2311	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	465	N	292	-0-	-173 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	330	N	49	-0-	-281 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	403	N	1	-0-	-402 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8516	X	8516	-0-	-0- B	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
02	6500	X	6500	-0-	-0- B	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
03	7298	X	7298	-0-	-0- B	-0-	7297	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7312	X	7312	-0-	-0- B	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
05	7073	X	7073	-0-	-0- B	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
06	6509	X	6509	-0-	-0- B	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
07	6543	X	6543	-0-	-0- B	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
08	6069	X	6069	-0-	-0- B	-0-	6067	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5543	X	5543	-0-	-0- B	-0-	5542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5050	X	5050	-0-	-0- B	-0-	5048	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4907	X	4907	-0-	-0- B	-0-	4903	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	5375	X	5375	-0-	-0- B	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	134	-0-	-176 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	120	N	39	-0-	-81 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

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

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	4711	-0-	-373 B	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4090	-0-	-502 B	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4580	-0-	-256 B	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4370	-0-	-280 B	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4526	-0-	-279 B	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4426	-0-	-162 B	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4424	-0-	-164 B	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4191	-0-	-549 B	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4577	-0-	-321 B	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3964	-0-	-776 B	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4269	-0-	-164 B	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9210	X	9210	-0-	-0-	B	-0-	9209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6550	X	6550	-0-	-0-	B	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
03	5004	X	5004	-0-	-0-	B	-0-	5002	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0-	B	-0-	4007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6310	X	6310	-0-	-0-	B	-0-	6309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4377	X	4377	-0-	-0-	B	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	4917	X	4917	-0-	-0-	B	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	B	-0-	4242	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	B	-0-	3478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5131	X	5131	-0-	-0-	B	-0-	5129	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3240	X	3239	-0-	-1	B	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
12	4428	X	4428	-0-	-0-	B	-0-	4427	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1244	-0-	-182	B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	834	-0-	-251	B	-0-	833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1200	N	963	-0-	-237	B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	727	-0-	-389	B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	992	N	658	-0-	-334	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	810	N	738	-0-	-72	B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	930	N	782	-0-	-148	B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4730	-0-	-664	B	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4090	-0-	-866	B	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3750	-0-	-1737	B	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3118	-0-	-2192	B	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	2508	-0-	-2235	B	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2737	-0-	-1853	B	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3099	-0-	-1427	B	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3123	-0-	-628	B	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
09	3598	X	3598	-0-	-0-	B	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	B	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2789	-0-	-241	B	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2550	-0-	-1170	B	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3846	X	3846	-0-	-0-	B	-0-	3846	2			N	-0-					115
02	3416	X	2838	-0-	-578	B	-0-	2838	2			N	-0-					115
03	3782	X	3074	-0-	-708	B	-0-	3074	2			N	-0-					115
04	3720	X	3126	-0-	-594	B	-0-	3126	2			N	-0-					115
05	3844	X	3009	-0-	-835	B	-0-	3009	2			N	-0-					115
06	3720	X	3002	-0-	-718	B	-0-	3002	2			N	-0-					115
07	3224	X	2609	-0-	-615	B	-0-	2609	2			N	-0-					115
08	3627	X	3627	-0-	-0-	B	-0-	3627	2			N	-0-					115
09	3120	X	3068	-0-	-52	B	-0-	3068	2			N	-0-					115
10	3100	X	2969	-0-	-131	B	-0-	2969	2			N	-0-					115
11	3510	X	2636	-0-	-874	B	-0-	2636	2			N	-0-					115
12	3627	X	2925	-0-	-702	B	-0-	2925	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 36,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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-	B	-543164					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-

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

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1605	-0-	-38	B	-0-	1605	2			N	-0-					78
02	1484	N	859	-0-	-625	B	-0-	859	2			N	-0-					78
03	1643	N	1064	-0-	-579	B	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8			78
04	1560	N	957	-0-	-603	B	-0-	957	2			N	-0-					78
05	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	2			N	-0-					78
06	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	2			N	-0-					78
07	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	2			N	-0-					78
08	1550	N	1239	-0-	-311	B	-0-	1238	2	1	9	N	1	1	8			78
09	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1494	2	1	9	N	1	1	8			78
10	1488	N	1000	-0-	-488	B	-0-	999	2	1	9	N	1	1	8			78
11	1200	N	948	-0-	-252	B	-0-	948	2			N	-0-					78
12	1550	N	638	-0-	-912	B	-0-	638	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 14,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

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	7497	X	7497	-0-	-0- B	-0-	7497	2		N	-0-			-0-
02	6832	X	6832	-0-	-0- B	-0-	6832	2		N	-0-			-0-
03	5749	X	5749	-0-	-0- B	-0-	5747	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	4690	X	4690	-0-	-0- B	-0-	4689	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	4769	X	4769	-0-	-0- B	-0-	4769	2		N	-0-			-0-
06	4259	X	4259	-0-	-0- B	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
07	4309	X	4212	-0-	-97 B	-0-	4212	2		N	-0-			-0-
08	4309	X	3718	-0-	-591 B	-0-	3717	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	4170	X	2738	-0-	-1432 B	-0-	2738	2		N	-0-			-0-
10	4309	X	3928	-0-	-381 B	-0-	3927	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	4170	X	3224	-0-	-946 B	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
12	4216	X	3533	-0-	-683 B	-0-	3532	2	1 9	N	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 55,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

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	9579	X	6586	-0-	-2993 B	-0-	6585	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	7700	X	7145	-0-	-555 B	-0-	7145	2		N	-0-			-0-
03	8525	X	4846	-0-	-3679 B	-0-	4844	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	8010	X	7478	-0-	-532 B	-0-	7475	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	8029	X	7711	-0-	-318 B	-0-	7710	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	7650	X	6810	-0-	-840 B	-0-	6810	2		N	-0-			-0-
07	8023	X	8023	-0-	-0- B	-0-	8023	2		N	-0-			-0-
08	7748	X	7748	-0-	-0- B	-0-	7741	2	7 9	N	6	6 8		-0-
09	7470	X	7389	-0-	-81 B	-0-	7386	2	3 9	N	3	3 8		-0-
10	8054	X	8054	-0-	-0- B	-0-	8047	2	7 9	N	6	6 8		-0-
11	7770	X	5825	-0-	-1945 B	-0-	5811	2	14 9	N	13	13 8		-0-
12	8029	X	7510	-0-	-519 B	-0-	7510	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

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	5425	X	4537	-0-	-888 B	-0-	4537	2		N	-0-			125
02	4900	X	3461	-0-	-1439 B	-0-	3461	2		N	-0-			125
03	4712	X	3778	-0-	-934 B	-0-	3778	2		N	-0-			125
04	4560	X	3826	-0-	-734 B	-0-	3823	2	3 9	N	3			128
05	4785	X	4785	-0-	-0- B	-0-	4785	2		N	-0-			128
06	4380	X	4234	-0-	-146 B	-0-	4234	2		N	-0-			128
07	3968	X	3624	-0-	-344 B	-0-	3624	2		N	-0-			128
08	5173	X	5173	-0-	-0- B	-0-	5173	2		N	-0-			128
09	4620	X	4336	-0-	-284 B	-0-	4336	2		N	-0-			128
10	4774	X	4526	-0-	-248 B	-0-	4525	2	1 9	N	1	1 8		128
11	5010	X	3580	-0-	-1430 B	-0-	3580	2		N	-0-			128
12	5177	X	3777	-0-	-1400 B	-0-	3777	2		N	-0-			128

TOTAL GAS PROD: 49,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

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	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	2			N	-0-					23
02	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	2			N	-0-					23
03	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	2			N	-0-					23
04	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	2			N	-0-					23
05	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	2			N	-0-					23
06	1380	N	1250	-0-	-130	B	-0-	1250	2			N	-0-					23
07	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	1665	2			N	-0-					23
08	1581	N	1366	-0-	-215	B	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8			23
09	1260	N	1154	-0-	-106	B	-0-	1154	2			N	-0-					23
10	1612	N	1337	-0-	-275	B	-0-	1336	2	1	9	N	1	1	8			23
11	1320	N	698	-0-	-622	B	-0-	698	2			N	-0-					23
12	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1673	2	1	9	N	1	1	8			23

TOTAL GAS PROD: 16,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

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	775	N	759	-0-	-16	B	-0-	759	2			N	-0-					26
02	812	N	776	-0-	-36	B	-0-	776	2			N	-0-					26
03	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2			N	-0-					26
04	720	N	643	-0-	-77	B	-0-	643	2			N	-0-					26
05	868	N	797	-0-	-71	B	-0-	797	2			N	-0-					26
06	780	N	702	-0-	-78	B	-0-	702	2			N	-0-					26
07	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2			N	-0-					26
08	806	N	644	-0-	-162	B	-0-	644	2			N	-0-					26
09	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-					26
10	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	2			N	-0-					26
11	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2			N	-0-					26
12	713	N	675	-0-	-38	B	-0-	675	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8160	-0-	-396 B	-0-	8160	2			N	-0-					40
02	7728	X	7270	-0-	-458 B	-0-	7270	2			N	-0-					40
03	8184	X	8184	-0-	-0- B	-0-	8183	2	1	9	N	1	1	8			40
04	7890	X	7806	-0-	-84 B	-0-	7805	2	1	9	N	1	1	8			40
05	8153	X	8038	-0-	-115 B	-0-	8038	2			N	-0-					40
06	7920	X	7549	-0-	-371 B	-0-	7549	2			N	-0-					40
07	8184	X	7786	-0-	-398 B	-0-	7786	2			N	-0-					40
08	8184	X	7626	-0-	-558 B	-0-	7625	2	1	9	N	1	1	8			40
09	7800	X	7255	-0-	-545 B	-0-	7254	2	1	9	N	1	1	8			40
10	8029	X	7391	-0-	-638 B	-0-	7389	2	2	9	N	2	2	8			40
11	7560	X	6967	-0-	-593 B	-0-	6967	2			N	-0-					40
12	7781	X	6535	-0-	-1246 B	-0-	6534	2	1	9	N	1	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 90,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1556	-0-	-1327 B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	3804	X	3804	-0-	-0- B	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1573	-0-	-1310 B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1531	-0-	-1259 B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	673	-0-	-2210 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	562	-0-	-2228 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1216	-0-	-1667 B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1329	-0-	-252 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	2541	X	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	1330	X	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	6028	X	6028	-0-	-0- B	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
12	10519	X	10519	-0-	-0- B	-0-	10519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2172	-0-	-1455 B	-0-	2171	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3276	X	2321	-0-	-955 B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3210	-0-	-386 B	-0-	3206	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3480	X	3135	-0-	-345 B	-0-	3133	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3596	X	3303	-0-	-293 B	-0-	3302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3279	-0-	-38 B	-0-	3277	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3270	X	3138	-0-	-132 B	-0-	3136	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3379	X	3255	-0-	-124 B	-0-	3249	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3270	X	3060	-0-	-210 B	-0-	3059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3286	X	2984	-0-	-302 B	-0-	2982	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18857	X	18857	-0-	-0- B	-0-	18856	2	1	9	N	1	1	8			90
02	17011	X	17011	-0-	-0- B	-0-	17011	2			N	-0-					90
03	18395	X	18395	-0-	-0- B	-0-	18393	2	2	9	N	2	2	8			90
04	17405	X	17405	-0-	-0- B	-0-	17404	2	1	9	N	1	1	8			90
05	17602	X	17602	-0-	-0- B	-0-	17602	2			N	-0-					90
06	16648	X	16648	-0-	-0- B	-0-	16648	2			N	-0-					90
07	16881	X	16881	-0-	-0- B	-0-	16881	2			N	-0-					90
08	16576	X	16576	-0-	-0- B	-0-	16575	2	1	9	N	1	1	8			90
09	15711	X	15711	-0-	-0- B	-0-	15710	2	1	9	N	1	1	8			90
10	16121	X	16121	-0-	-0- B	-0-	16118	2	3	9	N	3	3	8			90
11	15124	X	15124	-0-	-0- B	-0-	15123	2	1	9	N	1	1	8			90
12	15221	X	15039	-0-	-182 B	-0-	15038	2	1	9	N	1	1	8			90

TOTAL GAS PROD: 201,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7275	X	7275	-0-	-0- B	-0-	7275	2			N	-0-					20
02	7448	X	6303	-0-	-1145 B	-0-	6303	2			N	-0-					20
03	8246	X	6906	-0-	-1340 B	-0-	6905	2	1	9	N	1	1	8			20
04	7980	X	6226	-0-	-1754 B	-0-	6226	2			N	-0-					20
05	8246	X	6252	-0-	-1994 B	-0-	6252	2			N	-0-					20
06	7050	X	5934	-0-	-1116 B	-0-	5934	2			N	-0-					20
07	6975	X	5137	-0-	-1838 B	-0-	5137	2			N	-0-					20
08	6913	X	6437	-0-	-476 B	-0-	6436	2	1	9	N	1	1	8			20
09	6240	X	4777	-0-	-1463 B	-0-	4777	2			N	-0-					20
10	6262	X	5419	-0-	-843 B	-0-	5418	2	1	9	N	1	1	8			20
11	6240	X	5266	-0-	-974 B	-0-	5266	2			N	-0-					20
12	6448	X	4662	-0-	-1786 B	-0-	4661	2	1	9	N	1	1	8			20

TOTAL GAS PROD: 70,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6182	-0-	-421 B	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5547	-0-	-417 B	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6144	-0-	-242 B	-0-	6143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5970	X	5823	-0-	-147 B	-0-	5822	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6169	X	5943	-0-	-226 B	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5680	-0-	-290 B	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5751	-0-	-387 B	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5744	-0-	-394 B	-0-	5743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5820	X	5672	-0-	-148 B	-0-	5671	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5952	X	5831	-0-	-121 B	-0-	5829	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5670	X	5564	-0-	-106 B	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5524	-0-	-335 B	-0-	5523	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

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	X	-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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3891	-0-	-573 B	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3387	-0-	-505 B	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3700	-0-	-516 B	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3594	-0-	-366 B	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3523	-0-	-445 B	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2664	-0-	-1116 B	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	4230	X	4230	-0-	-0- B	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3348	-0-	-372 B	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2957	-0-	-643 B	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	2997	-0-	-1219 B	-0-	2996	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4080	X	2927	-0-	-1153 B	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2978	-0-	-1238 B	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3704	-0-	-884 B	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4201	-0-	-195 B	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3079	-0-	-1788 B	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4222	-0-	-488 B	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4648	-0-	-2 B	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
06	4554	X	4554	-0-	-0- B	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2983	-0-	-1667 B	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4586	-0-	-64 B	-0-	4585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4560	X	2402	-0-	-2158 B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	1242	-0-	-3470 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3378	-0-	-1182 B	-0-	3376	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4588	X	2334	-0-	-2254 B	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	29772	-0-	-2964 B	-0-	29771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29512	X	26411	-0-	-3101 B	-0-	26411	2			N	-0-					-0-
03	32426	X	29366	-0-	-3060 B	-0-	29360	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	30690	X	28220	-0-	-2470 B	-0-	28217	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	31062	X	28892	-0-	-2170 B	-0-	28891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28800	X	27761	-0-	-1039 B	-0-	27761	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	28248	-0-	-1109 B	-0-	28248	2			N	-0-					-0-
08	29357	X	27917	-0-	-1440 B	-0-	27914	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	28230	X	26595	-0-	-1635 B	-0-	26592	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	28892	X	27174	-0-	-1718 B	-0-	27165	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	27750	X	26030	-0-	-1720 B	-0-	26028	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	28241	X	26200	-0-	-2041 B	-0-	26196	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 332,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41757	X	36698	-0-	-5059 B	-0-	36697	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	37016	X	19200	-0-	-17816 B	-0-	19200	2			N	-0-					-0-
03	39773	X	22051	-0-	-17722 B	-0-	22041	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	43668	X	43668	-0-	-0- B	-0-	43662	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	44907	X	44907	-0-	-0- B	-0-	44905	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	42763	X	42763	-0-	-0- B	-0-	42763	2			N	-0-					-0-
07	45136	X	43645	-0-	-1491 B	-0-	43645	2			N	-0-					-0-
08	45136	X	42708	-0-	-2428 B	-0-	42704	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	43680	X	40451	-0-	-3229 B	-0-	40447	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	44919	X	41361	-0-	-3558 B	-0-	41352	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	42750	X	39275	-0-	-3475 B	-0-	39273	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	43648	X	39763	-0-	-3885 B	-0-	39759	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 456,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	21168	-0-	-2919 B	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
02	21756	X	18773	-0-	-2983 B	-0-	18773	2			N	-0-					-0-
03	24087	X	19516	-0-	-4571 B	-0-	19514	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	22470	X	20612	-0-	-1858 B	-0-	20611	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21793	X	19701	-0-	-2092 B	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	17802	-0-	-2688 B	-0-	17802	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	18250	-0-	-3047 B	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
08	21297	X	17219	-0-	-4078 B	-0-	17218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	20610	X	9253	-0-	-11357 B	-0-	9252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19716	X	5487	-0-	-14229 B	-0-	5481	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	17790	X	14692	-0-	-3098 B	-0-	14690	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	19863	X	19863	-0-	-0- B	-0-	19860	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77333	X	77333	-0-	-0-	B	-0-	77330	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	69987	X	69987	-0-	-0-	B	-0-	69987	2			N	-0-					-0-
03	74945	X	74945	-0-	-0-	B	-0-	74935	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	69210	X	67137	-0-	-2073	B	-0-	67133	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	71517	X	67671	-0-	-3846	B	-0-	67669	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	69210	X	63898	-0-	-5312	B	-0-	63898	2			N	-0-					-0-
07	71517	X	64559	-0-	-6958	B	-0-	64559	2			N	-0-					-0-
08	71517	X	63268	-0-	-8249	B	-0-	63264	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	67140	X	60067	-0-	-7073	B	-0-	60063	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	67673	X	60797	-0-	-6876	B	-0-	60786	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	63900	X	58239	-0-	-5661	B	-0-	58236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	64573	X	59066	-0-	-5507	B	-0-	59060	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 786,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	7712	-0-	-4378	B	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
02	14753	X	14753	-0-	-0-	B	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
03	16070	X	16070	-0-	-0-	B	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
04	15779	X	15779	-0-	-0-	B	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
05	15811	X	15811	-0-	-0-	B	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
06	14770	X	14770	-0-	-0-	B	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
07	16210	X	16210	-0-	-0-	B	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	16368	-0-	-0-	B	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
09	14567	X	14567	-0-	-0-	B	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
10	15405	X	15405	-0-	-0-	B	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
11	14750	X	14750	-0-	-0-	B	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14924	-0-	-18	B	-0-	14924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85064	X	75465	-0-	-9599	B	-0-	75464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	74284	X	67843	-0-	-6441	B	-0-	67843	2			N	-0-					-0-
03	80414	X	73749	-0-	-6665	B	-0-	73743	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	76470	X	69195	-0-	-7275	B	-0-	69192	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	77531	X	71378	-0-	-6153	B	-0-	71376	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	73020	X	67746	-0-	-5274	B	-0-	67746	2			N	-0-					-0-
07	75113	X	68694	-0-	-6419	B	-0-	68694	2			N	-0-					-0-
08	73749	X	67759	-0-	-5990	B	-0-	67755	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	69210	X	64421	-0-	-4789	B	-0-	64417	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	71393	X	65256	-0-	-6137	B	-0-	65247	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	67740	X	62152	-0-	-5588	B	-0-	62150	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	68696	X	63016	-0-	-5680	B	-0-	63012	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 816,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

01	4486	X	4486	-0-	-0-	B	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4021	-0-	-711	B	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4669	-0-	-570	B	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4098	-0-	-972	B	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4443	-0-	-610	B	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2720	-0-	-1630	B	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3299	-0-	-1382	B	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3954	-0-	-727	B	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
09	4345	X	4345	-0-	-0-	B	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4394	-0-	-39	B	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3676	-0-	-164	B	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 388861
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23747	X	23747	-0-	-0-	B	-0-	23747	2			N	-0-					-0-
02	19315	X	19315	-0-	-0-	B	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
03	27459	X	27459	-0-	-0-	B	-0-	27459	2			N	-0-					-0-
04	24307	X	24307	-0-	-0-	B	-0-	24307	2			N	-0-					-0-
05	24551	X	24551	-0-	-0-	B	-0-	24551	2			N	-0-					-0-
06	16687	X	16687	-0-	-0-	B	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
07	17789	X	17789	-0-	-0-	B	-0-	17789	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	22475	-0-	-0-	B	-0-	22475	2			N	-0-					-0-
09	21899	X	21899	-0-	-0-	B	-0-	21899	2			N	-0-					-0-
10	2213	X	2213	-0-	-0-	B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
11	18816	X	18816	-0-	-0-	B	-0-	18816	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

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

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

01	1302	N	945	-0-	-357	B	-0-	17	1	928	2	Y	-0-					8
02	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	21	1	690	2	Y	-0-					8
03	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1152	2	Y	1					9
								1	9									
04	1424	N	1424	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1375	2	Y	1					10
								1	9									
05	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1196	2	Y	-0-					10
06	1140	N	787	-0-	-353	B	-0-	17	1	767	2	Y	3					13
								3	9									
07	1395	N	695	-0-	-700	B	-0-	17	1	678	2	Y	-0-					13
08	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1447	2	Y	1					14
								1	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	34	1	973	2	Y	1					15
								1	9									
10	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	30	1	917	2	Y	2					17
								2	9									
11	1350	N	840	-0-	-510	B	-0-	24	1	816	2	Y	-0-					17
12	1054	N	719	-0-	-335	B	-0-	25	1	694	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

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

CR2 ENERGY LLC 101608
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	337					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	23	1	3496	2	N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	297	1	4621	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
03	3782	X	2832	-0-	-950	-0-	235	1	2589	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	3660	X	2367	-0-	-1293	-0-	140	1	2227	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2607	-0-	-1888	-0-	141	1	2466	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3028	-0-	-1322	-0-	138	1	2890	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	1950	-0-	-2545	-0-	39	1	1911	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2143	-0-	-678	-0-	47	1	2096	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	1624	-0-	-1406	-0-	25	1	1599	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	1438	-0-	-1693	-0-	26	1	1412	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	1083	-0-	-1947	-0-	22	1	1061	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1120	-0-	-1019	-0-	49	1	1071	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					13
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					13
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					13
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					13
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					13
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					13
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					13
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					13
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					13
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					13
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					13
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

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

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

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

01	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	990	N	801	-0-	-189	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	932	-0-	-649	-0-	932	2			N	-0-					19
02	1344	N	767	-0-	-577	-0-	767	2			N	-0-					19
03	1209	N	756	-0-	-453	-0-	756	2			N	-0-					19
04	900	N	687	-0-	-213	-0-	687	2			N	-0-					19
05	837	N	617	-0-	-220	-0-	617	2			N	-0-					19
06	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	2			N	-0-					19
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					19
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					19
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					19
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					19
11	720	N	494	-0-	-226	-0-	494	2			N	-0-					19
12	744	N	416	-0-	-328	-0-	416	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					34
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					34
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					34
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					34
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34

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

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					20
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					20
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					20
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					20
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					20
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					20
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					20
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					17
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2858	2	1	9	N	1	1	8			17
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					17
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					17
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					17
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					17
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					17
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					17
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1	1	8			17
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					17
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 17,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

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	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					33
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-					33
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					33
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					33
05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1956	2	33	9	Y	30	53	1			10
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					10
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			Y	-0-					10
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			Y	-0-					10
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-					10
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-					10
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			Y	-0-					10
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 56,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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	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-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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	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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

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

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

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

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-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2			N	-0-					28
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		1180	2			N	-0-					28
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-		1244	2			N	-0-					28
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-		1137	2	254	9	N	231	192	1			67
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-		1126	2			N	-0-					67
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-		848	2			N	-0-					67
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		1016	2			N	-0-					67
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-		848	2			N	-0-					67
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		1035	2	58	9	N	53					120
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-		907	2	1	9	N	1	116	1			5
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-		908	2			N	-0-					5
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-		519	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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	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-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

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	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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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	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-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

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	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-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

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	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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

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	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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

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	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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

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	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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	516	-0-	-259	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	700	N	509	-0-	-191	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	750	N	577	-0-	-173	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	111	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	217	N	77	-0-	-140	-0-	76	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					20
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					20
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					20
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					20
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					20
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					20
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					20
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					20
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					20
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					20
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

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	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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

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	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-

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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	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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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	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-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

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	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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

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	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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

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

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3197	-0-	97	97	3197	2			N	-0-					-0-
02	2182	N	2085	-0-	-97	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2296	2	8	9	N	7					7
04	2550	X	2278	-0-	-272	-0-	2227	2	51	9	N	46					53
05	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	2307	2	21	9	N	19					72
06	2550	X	2222	-0-	-328	-0-	2202	2	20	9	N	18					90
07	2356	X	2215	-0-	-141	-0-	2194	2	21	9	N	19					109
08	2356	X	2209	-0-	-147	-0-	2192	2	17	9	N	15					124
09	2280	X	2180	-0-	-100	-0-	2179	2	1	9	N	1					125
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2226	2	46	9	N	42					167
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2177	2	30	9	N	27					194
12	2263	N	1972	-0-	-291	-0-	1972	2			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 27,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					12
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					12
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					12
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					12
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					12
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					12
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					12
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					12
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					12
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					12
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					12
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					42
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					42
03	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					42
04	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					42
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					42
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					42
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					42
08	899 N	752	-0-	-147	-0-	752	2			N	-0-					42
09	990 N	612	-0-	-378	-0-	612	2			N	-0-					42
10	837 N	587	-0-	-250	-0-	587	2			N	-0-					42
*11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					42
*12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	259	-0-	259	281	6	1	253	2	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	278	-0-	278	559	7	1	271	2	Y	-0-			-0-
08	731	X	172	-0-	-559	-0-	6	1	166	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	111	-0-	-168	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	2	Y	-0-			-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

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

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

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

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

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

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	100	-0-	-55	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	50	-0-	-167	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2486	N	2486	-0-	-0-		-0-	2480	3	6	9	N	5					87
02	2800	N	3237	-0-	437		437	3218	3	19	9	N	17					104
03	4364	X	3927	-0-	-437		-0-	3918	3	9	9	N	8					112
04	3931	X	3931	-0-	-0-		-0-	3910	3	21	9	N	19					131
05	4029	X	4029	-0-	-0-		-0-	4015	3	14	9	N	13					144
06	3113	X	3113	-0-	-0-		-0-	3103	3	10	9	N	9					153
07	3468	X	3468	-0-	-0-		-0-	3465	3	3	9	N	3					156
08	3390	X	3390	-0-	-0-		-0-	3381	3	9	9	N	8					164
09	4620	X	4620	-0-	-0-		-0-	4616	3	4	9	N	4					168
10	4267	X	4267	-0-	-0-		-0-	4264	3	3	9	N	3					171
11	6628	X	6628	-0-	-0-		-0-	6624	3	4	9	N	4					175
12	5204	X	5204	-0-	-0-		-0-	5151	3	53	9	N	48	174	1			49

TOTAL GAS PROD: 48,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	791	3			N	-0-					121
02	952	N	524	-0-	-428	-0-	524	3			N	-0-					121
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					121
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					121
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					121
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					121
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					121
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					121
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					121
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					121
11	960	N	778	-0-	-182	-0-	778	3			N	-0-					121
12	961	N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 10,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2024

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

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					21
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	3			N	-0-					21
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					21
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					21
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					21
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					21
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					21
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					21
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					21
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					21
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					21
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	392	3	8	9	N	7					129
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	236	3	46	9	N	42					171
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	3	6	9	N	5					176
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					176
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					176
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					176
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					176
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					176
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					176
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					176
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					176
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1209	-0-	-155	-0-	1184	3	25	9	Y	23					203
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1522	3	15	9	Y	14					217
03	1643	N	1288	-0-	-355	-0-	1259	3	29	9	Y	26	166	1			77
04	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1082	3	25	9	Y	23					100
05	1643	N	970	-0-	-673	-0-	950	3	20	9	Y	18					118
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					118
07	1147	N	476	-0-	-671	-0-	470	3	6	9	Y	5					123
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	3	17	9	Y	15					138
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	3	22	9	Y	20					158
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	3	4	9	Y	4					162
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					162
12	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 13,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1266	-0-	-98	-0-	1265	3	1	9	Y	1					63
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1399	3	6	9	Y	5					68
03	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1385	3	4	9	Y	4					72
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1157	3	9	9	Y	8					80
05	1519	N	1032	-0-	-487	-0-	1015	3	17	9	Y	15					95
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					95
07	1209	N	558	-0-	-651	-0-	558	3			Y	-0-					95
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					95
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					95
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					95
11	1290	N	1054	-0-	-236	-0-	1054	3			Y	-0-					95
12	1209	N	973	-0-	-236	-0-	973	3			Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 12,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					113
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					113
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					113
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					113
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					113
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					113
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					113
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					113
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					113
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					113
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					113

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

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

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	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					64
02	476	N	376	-0-	-100	-0-	376	3			N	-0-					64
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					64
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					64
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					64
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					64
07	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					64
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					64
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					64
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					64
11	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			N	-0-					64
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2024

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-					89
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	398	3	2	9	N	2					91
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	446	3	1	9	N	1					92
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	360	3	4	9	N	4					96
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					96
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					96
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	3			N	-0-					96
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					96
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					96
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					96
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					96
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					131
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					131
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					131
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					131
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					131
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					131
07	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	3			N	-0-					131
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					131
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					131
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					131
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					131
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 10,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1294	3	37	9	N	34					120
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1425	3	117	9	N	106					226
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1507	3	124	9	N	113	179	1			160
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1183	3	30	9	N	27					187
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1039	3	25	9	N	23					210
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					210
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	344	3	7	9	N	6	177	1			39
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	797	3	11	9	N	10					49
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1892	3	22	9	N	20					69
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1332	3	19	9	N	17					86
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1834	3	10	9	N	9					95
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1914	3	22	9	N	20					115

TOTAL GAS PROD: 14,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					169
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					169
03	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-					169
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					169
05	868	N	478	-0-	-390	-0-	478	3			N	-0-					169
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					169
07	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					169
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					169
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					169
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					169
11	750	N	437	-0-	-313	-0-	437	3			N	-0-					169
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 6,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

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	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					46
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-					46
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					46
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					46
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					46
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					46
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					46
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					46
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					46
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					46
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					37
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					37
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	100	3	6	9	N	5					42
04	450	N	266	-0-	-184	-0-	260	3	6	9	N	5					47
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1000	3	94	9	N	85					132
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	182	3	14	9	N	13					145
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					145
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1517	3	31	9	N	28					173
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	769	3	2	9	N	2					175
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	3	3	9	N	3					178
11	540	N	457	-0-	-83	-0-	449	3	8	9	N	7	157	1			28
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	3	6	9	N	5					39
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	835	3	3	9	N	3					42
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					42
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1985	3	11	9	N	10					52
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1743	3	8	9	N	7					59
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					59
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					59
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					59
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1323	3	20	9	N	18					77
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					77
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					77
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 15,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1029	-0-	-149	-0-	1029	3			N	-0-					63
02	1092	N	870	-0-	-222	-0-	870	3			N	-0-					63
03	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-					63
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	3			N	-0-					63
05	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	3			N	-0-					63
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					63
07	961	N	472	-0-	-489	-0-	472	3			N	-0-					63
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					63
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					63
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					63
11	900	N	717	-0-	-183	-0-	717	3			N	-0-					63
12	775	N	513	-0-	-262	-0-	513	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 8,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-					153
02	280	N	50	-0-	-230	-0-	50	3			N	-0-					153
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					153
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					153
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					153
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					153
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					153
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					153
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					153
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					153
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					153
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					33
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					33
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					33
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					33
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					33
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					33
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					33
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					33
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					33
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					33
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					33
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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-

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	3	3	9	N	3					146
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	911	3	30	9	N	27					173
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	706	3	39	9	N	35					208
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	649	3	24	9	N	22	168	1			62
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	570	3	9	9	N	8					70
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					70
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	888	3	12	9	N	11					81
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1077	3	18	9	N	16					97
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	955	3	8	9	N	7					104
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	777	3	21	9	N	19					123
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					123
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	767	3	55	9	N	50					173

TOTAL GAS PROD: 8,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					60
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					60
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					60
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					60
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					60
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					60
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					60
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					60
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					60
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					60
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

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	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					135
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					135
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					135
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					135
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					135
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					135
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					135
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					135
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					135
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					135
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					135
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					135

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

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

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	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	1253	3	52	9	N	47					213
02	1400	N	937	-0-	-463	-0-	920	3	17	9	N	15	181	1			47
03	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1251	3	13	9	N	12					59
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1344	3	7	9	N	6					65
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1433	3	10	9	N	9					74
06	1230	N	669	-0-	-561	-0-	669	3			N	-0-					74
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N	-0-					74
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2684	3	6	9	N	5					79
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					79
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					79
11	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	1834	3			N	-0-					79
12	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1420	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 17,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	476	N	52	-0-	-424	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	558	N	88	-0-	-470	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	930	N	90	-0-	-840	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	162	-0-	-861	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	720	N	462	-0-	-258	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	876	-0-	-333	-0-	876	3			N	-0-					79
02	1008	N	581	-0-	-427	-0-	581	3			N	-0-					79
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					79
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					79
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					79
06	840	N	578	-0-	-262	-0-	578	3			N	-0-					79
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					79
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					79
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					79
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					79
11	1140	N	752	-0-	-388	-0-	752	3			N	-0-					79
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 9,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					44
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					44
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					44
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					44
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					44
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					44
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					44
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					44
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					44
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					44
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-64	-0-	184	3		N	-0-			145
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3		N	-0-			145
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3		N	-0-			145
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			145
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3		N	-0-			145
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			145
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			145
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			145
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			145
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			145
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	3		N	-0-			145
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-			237
02	2240	X	1697	-0-	-543	-0-	1697	3		N	-0-			237
03	2356	N	1895	-0-	-461	-0-	1895	3		N	-0-			237
04	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	2380	3		N	-0-			237
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-			237
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			237
07	2449	N	1126	-0-	-1323	-0-	1126	3		N	-0-			237
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-			237
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			237
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		N	-0-			237
11	2160	N	1608	-0-	-552	-0-	1608	3		N	-0-			237
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-			237

TOTAL GAS PROD: 20,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			123
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3		N	-0-			123
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			123
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			123
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			123
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			123
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			123
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3		N	-0-			123
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			123
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			123
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			123
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	625	-0-	-243	-0-	625	3			N	-0-					27
02	784	N	474	-0-	-310	-0-	474	3			N	-0-					27
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	486	3	2	9	N	2					29
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					29
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					29
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					29
07	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	3			N	-0-					29
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					29
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					29
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					29
11	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	3			N	-0-					29
12	651	N	432	-0-	-219	-0-	432	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					44
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-					44
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					44
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					44
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					44
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					44
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					44
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					44
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					44
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					44
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					44
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2064	3	22	9	N	20					121
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2115	3	17	9	N	15					136
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2258	3	14	9	N	13					149
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1886	3	15	9	N	14					163
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1656	3	17	9	N	15					178
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	33	167	1			44
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	3	6	9	N	5					49
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2466	3	25	9	N	23					72
09	3000	N	3006	-0-	6	6	2985	3	21	9	N	19					91
10	2200	N	2194	-0-	-6	-0-	2185	3	9	9	N	8					99
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2540	3	8	9	N	7					106
12	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2918	3	14	9	N	13					119

TOTAL GAS PROD: 24,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	650	-0-	-342	-0-	650	3			N	-0-					82
02	896	N	381	-0-	-515	-0-	381	3			N	-0-					82
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					82
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					82
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					82
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					82
07	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	3			N	-0-					82
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					82
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					82
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					82
11	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	3			N	-0-					82
12	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

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-					106
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					106
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					106
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					106
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					106
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					106
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					106
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					106
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					106
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					106
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					106
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

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	806	N	583	-0-	-223	-0-	579	3	4	9	N	4					91
02	672	N	444	-0-	-228	-0-	438	3	6	9	N	5					96
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	578	3	7	9	N	6					102
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4	9	N	4					106
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3					109
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	464	3	122	9	N	111	173	1			47
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	616	3	2	9	N	2					49
08	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	3			N	-0-					49
09	600	N	205	-0-	-395	-0-	205	3			N	-0-					49
10	620	N	108	-0-	-512	-0-	108	3			N	-0-					49
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	59	3	227	9	N	206	183	1			72
12	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					121
02	1204	N	949	-0-	-255	-0-	949	3			N	-0-					121
03	1612	N	1024	-0-	-588	-0-	1022	3	2	9	N	2					123
04	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	3			N	-0-					123
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					123
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					123
07	1240	N	478	-0-	-762	-0-	478	3			N	-0-					123
08	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	3			N	-0-					123
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					123
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					123
11	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	3			N	-0-					123
12	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 10,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	531	-0-	-213	-0-	531	3			N	-0-					177
02	700	N	303	-0-	-397	-0-	303	3			N	-0-					177
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			N	-0-					177
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					177
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					177
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					177
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					177
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					177
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					177
10	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-					177
11	660	N	302	-0-	-358	-0-	302	3			N	-0-					177
12	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1274	-0-	-183	-0-	1274	3			N	-0-					166
02	1344	N	896	-0-	-448	-0-	842	3	54	9	N	49					215
03	1209	N	887	-0-	-322	-0-	887	3			N	-0-	169	1			46
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	3			N	-0-					46
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					46
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					46
07	1209	N	828	-0-	-381	-0-	828	3			N	-0-					46
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	3	3	9	N	3					49
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	3	1	9	N	1					50
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					50
11	1770	N	1360	-0-	-410	-0-	1360	3			N	-0-					50
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 13,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1099	-0-	-327	-0-	1099	3			N	-0-					146
02	1344	N	504	-0-	-840	-0-	504	3			N	-0-					146
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					146
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			N	-0-					146
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					146
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					146
07	1054	N	723	-0-	-331	-0-	603	3	120	9	N	109					255
08	868	N	362	-0-	-506	-0-	362	3			N	-0-	181	1			74
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					74
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					74
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					74
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 6,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					59
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					59
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					59
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					59
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					59
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					59
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					59
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					59
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					59
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					59
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6848	3	30	9	N	27					131
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6620	3	91	9	N	83	179	1			35
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6840	3	54	9	N	49					84
04	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7341	3	198	9	N	180	173	1			91
05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7834	3	69	9	N	63					154
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7693	3	41	9	N	37	149	1			42
07	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7287	3	48	9	N	44					86
08	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12227	3	66	9	N	60					146
09	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8342	3	57	9	N	52					198
10	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10763	3	21	9	N	19					217
11	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9004	3	41	9	N	37	182	1			72
12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8287	3	79	9	N	72					144

TOTAL GAS PROD: 99,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1240	-0-	-806	-0-	1240	3			N	-0-					203
02	1512	N	1354	-0-	-158	-0-	1354	3			N	-0-					203
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					203
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					203
05	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	1098	3			N	-0-					203
06	1590	N	292	-0-	-1298	-0-	292	3			N	-0-					203
07	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	1243	3			N	-0-					203
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					203
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					203
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					203
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					203
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 18,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2315	-0-	-909	-0-	2263	3	52	9	N	47	181	1			68
02	2912	X	2874	-0-	-38	-0-	2853	3	21	9	N	19					87
03	3472	X	3045	-0-	-427	-0-	3020	3	25	9	N	23					110
04	3360	X	2093	-0-	-1267	-0-	2068	3	25	9	N	23					133
05	3472	X	1826	-0-	-1646	-0-	1816	3	10	9	N	9					142
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					142
07	3193	X	1744	-0-	-1449	-0-	1732	3	12	9	N	11					153
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3846	3	22	9	N	20					173
09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2671	3	10	9	N	9					182
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					182
11	3630	X	2665	-0-	-965	-0-	2664	3	1	9	N	1					183
12	3751	X	3039	-0-	-712	-0-	2929	3	110	9	N	100	181	1			102

TOTAL GAS PROD: 28,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2192	-0-	-1590	-0-	2192	3			N	-0-					130
02	3416	X	2657	-0-	-759	-0-	2657	3			N	-0-					130
03	3782	X	2190	-0-	-1592	-0-	2190	3			N	-0-					130
04	3660	X	2351	-0-	-1309	-0-	2351	3			N	-0-					130
05	3782	X	2508	-0-	-1274	-0-	2508	3			N	-0-					130
06	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	2693	3			N	-0-					130
07	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	2333	3			N	-0-					130
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					130
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					130
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					130
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					130
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 35,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1315	-0-	-80	-0-	1315	3			N	-0-					101
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					101
03	1705	N	1254	-0-	-451	-0-	1254	3			N	-0-					101
04	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3			N	-0-					101
05	1488	N	1055	-0-	-433	-0-	1055	3			N	-0-					101
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					101
07	1240	N	617	-0-	-623	-0-	617	3			N	-0-					101
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					101
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					101
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					101
11	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	1153	3			N	-0-					101
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 13,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1603	-0-	-877	-0-	1603	3			N	-0-					102
02	2072	N	157	-0-	-1915	-0-	157	3			N	-0-					102
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1601	3	7	9	N	6					108
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1719	3	19	9	N	17					125
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1834	3	9	9	N	8					133
06	1560	N	382	-0-	-1178	-0-	382	3			N	-0-					133
07	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1706	3	21	9	N	19					152
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2844	3	14	9	N	13					165
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1941	3	11	9	N	10					175
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					175
11	2760	N	1880	-0-	-880	-0-	1878	3	2	9	N	2					177
12	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1866	3	23	9	N	21	171	1			27

TOTAL GAS PROD: 19,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-					157
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					157
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					157
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	3			N	-0-					157
05	1271	N	965	-0-	-306	-0-	965	3			N	-0-					157
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					157
07	1147	N	779	-0-	-368	-0-	779	3			N	-0-					157
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					157
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					157
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					157
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					157
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 13,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CORSA RESOURCES, LLC 100584
LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	1073	-0-	1073	1073	1073	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1229	-0-	1229	2302	1229	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	487	-0-	487	2789	487	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2789				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	61	-0-	61	2850	61	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	48	-0-	48	2898	48	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-			-0-
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

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

CR2 ENERGY LLC 101608
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

PETROVYBE OPCO LLC 101779
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1483	-0-	-67	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1344	-0-	-140	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	37	1	1471	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	21	1	1438	2	Y	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	14	1	1362	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1310	-0-	-240	-0-	13	1	1297	2	Y	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	25	1	1574	2	Y	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	302	-0-	-118	-0-	7	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	253	-0-	-150	-0-	4	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	3	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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	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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

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

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

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

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	940	-0-	-68	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	27	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	17	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	827	-0-	-320	-0-	8	1	819	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	15	1	959	2	N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

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

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

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

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

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

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

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

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

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

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

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

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10188					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-

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

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

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

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4699					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4699					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4699					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	4699					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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					25
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					25
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					25
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					25
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					25
06	1680	N	1480	-0-	-200	-0-	1480	2			N	-0-					25
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					25
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					25
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					25
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					25
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					25
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 27,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4065	X	2640	-0-	-1425	-0-	2608	2	32	9	N	29					176
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2245	2	130	9	N	118					294
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					294
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2369	2	6	9	N	5	1	8			298
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					298
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2341	2	1	9	N	1					299
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2139	2	43	9	N	39					338
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8			338
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2308	2	3	9	N	3					341
10	2170	N	1880	-0-	-290	-0-	1878	2	2	9	N	2	166	1	1	8	176
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2316	2	2	9	N	2	2	8			176
12	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	2025	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 27,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					23
02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					23
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					23
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					23
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					23
06	2010	X	1957	-0-	-53	-0-	1957	2			N	-0-					23
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					23
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	2	2	9	N	2	2	8			23
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2606	2	1	9	N	1	1	8			23
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	2	2	9	N	2	2	8			23
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					23
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 26,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1782	-0-	-78	-0-	1782	2			N	-0-					15
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					15
03	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	1949	2			N	-0-					15
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					15
05	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	1988	2			N	-0-					15
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					15
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					15
08	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	1824	2			N	-0-					15
09	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	1809	2			N	-0-					15
10	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	1740	2			N	-0-					15
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2					17
12	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 22,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					8
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	2			N	-0-					8
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					8
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					8
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					8
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					8
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					8
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					8
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					8
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					8
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					8
12	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					94
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					94
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					94
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					94
05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					94
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					94
07	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					94
08	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8087	2	1	9	N	1	1	8			94
09	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7010	2	1	9	N	1	1	8			94
10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6222	2	1	9	N	1	1	8			94
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5926	2	3	9	N	3	3	8			94
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 77,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

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

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					56
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					56
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					56
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					56
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					56
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					56
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					56
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					56
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					56
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4563	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3439	2	32	9	N	29					29
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3609	2	22	9	N	20					49

TOTAL GAS PROD: 46,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					75
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3289	2	1	9	N	1	1	8			75
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3847	2	1	9	N	1	1	8			75
04	3540	X	3466	-0-	-74	-0-	3465	2	1	9	N	1	1	8			75
05	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	3564	2	1	9	N	1	1	8			75
06	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			N	-0-					75
07	3844	X	3749	-0-	-95	-0-	3749	2			N	-0-					75
08	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	3632	2	3	9	N	3	3	8			75
09	3570	X	3387	-0-	-183	-0-	3385	2	2	9	N	2	2	8			75
10	3751	X	3323	-0-	-428	-0-	3321	2	2	9	N	2	2	8			75
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3522	2	223	9	N	203	7	8			271
12	3751	X	3479	-0-	-272	-0-	3479	2			N	-0-					271

TOTAL GAS PROD: 42,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2256	-0-	-69	-0-	2256	2			N	-0-					15
02	2156	N	2154	-0-	-2	-0-	2154	2			N	-0-					15
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2681	2	2	9	N	2	2	8			15
04	2280	N	2231	-0-	-49	-0-	2231	2			N	-0-					15
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					15
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					15
07	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					15
08	2635	N	2358	-0-	-277	-0-	2357	2	1	9	N	1	1	8			15
09	2550	N	2541	-0-	-9	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	8			15
10	2635	N	2570	-0-	-65	-0-	2566	2	4	9	N	4	4	8			15
11	3000	N	3025	-0-	25	25	2970	2	55	9	N	50					65
12	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	2559	2	48	9	N	44					109

TOTAL GAS PROD: 30,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	915	-0-	-356	-0-	915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					19
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					19
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					19
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					19
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					19
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					19
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					19
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					19
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					19
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					19
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					19
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2		N	-0-			-0-
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					45
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					45
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2715	2	2	9	N	2	2	8			45
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2720	2	1	9	N	1	1	8			45
05	3100	N	3186	-0-	86	86	3185	2	1	9	N	1	1	8			45
06	3000	N	3056	-0-	56	142	3056	2			N	-0-					45
07	3100	N	3066	-0-	-34	108	3066	2			N	-0-					45
08	3025	X	2917	-0-	-108	-0-	2913	2	4	9	N	4	4	8			45
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2765	2	2	9	N	2	2	8			45
10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2886	2	3	9	N	3	3	8			45
11	2580	X	2391	-0-	-189	-0-	2387	2	4	9	N	4	4	8			45
12	2666	X	2532	-0-	-134	-0-	2532	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 33,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3219	-0-	-935	-0-	3219	2			N	-0-					105
02	3752	X	1572	-0-	-2180	-0-	1572	2			N	-0-					105
03	4154	X	988	-0-	-3166	-0-	865	2	123	9	N	112	190	1			27
04	3120	X	1031	-0-	-2089	-0-	1031	2			N	-0-					27
05	3224	X	1130	-0-	-2094	-0-	1130	2			N	-0-					27
06	3120	X	211	-0-	-2909	-0-	211	2			N	-0-					27
07	1736	X	132	-0-	-1604	-0-	132	2			N	-0-					27
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3386	2	62	9	N	56					83
09	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5317	2	132	9	N	120					203
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5086	2	102	9	N	93	193	1			103
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5713	2	110	9	N	100					203
12	5518	X	4704	-0-	-814	-0-	4703	2	1	9	N	1	190	1			14

TOTAL GAS PROD: 32,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					54
02	980	N	875	-0-	-105	-0-	875	2			N	-0-					54
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					54
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					54
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					54
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					54
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					54
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					54
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					54
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					54
11	1050	N	967	-0-	-83	-0-	967	2			N	-0-					54
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 14,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					13
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					13
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1194	2	1	9	N	1	1	8			13
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					13
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					13
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					13
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					13
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					13
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					13
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			13
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					13
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					13
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					13
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2681	2	72	9	N	65	1	8			77
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1194	2	26	9	N	24	84	1			17
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					17
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					17
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					17
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2809	2	1	9	N	1	1	8			17
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2369	2	68	9	N	62					79
10	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2948	2	20	9	N	18	76	1			21
11	3000	N	3047	-0-	47	47	3044	2	3	9	N	3	3	8			21
12	2887	N	2840	-0-	-47	-0-	2840	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 31,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					88
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					88
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					88
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					88
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					88
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					88
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					88
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					88
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					88
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					145
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2129	2	14	9	N	13					158
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2124	2	9	9	N	8	1	8			165
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	N	15					180
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					180
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					180
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					180
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1	1	8			180
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	2	1	9	N	1	1	8			180
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1702	2	33	9	N	30					210
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					210
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 19,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					57
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					57
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					57
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					57
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	2			N	-0-					57
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					57
07	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	1851	2			N	-0-					57
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					57
09	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	1832	2			N	-0-					57
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					57
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	N	1	1	8			57
12	1891	N	1649	-0-	-242	-0-	1649	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 23,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

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

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

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

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

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

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

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	3938	-0-	-278	-0-	3938 2		Y	-0-			33
02	3808 X	3612	-0-	-196	-0-	3612 2		Y	-0-			33
03	4216 X	3936	-0-	-280	-0-	3936 2		Y	-0-			33
04	3990 X	3776	-0-	-214	-0-	3776 2		Y	-0-			33
05	4123 X	3902	-0-	-221	-0-	3865 2	37 9	Y	34	56 1		11
06	3870 X	3769	-0-	-101	-0-	3769 2		Y	-0-			11
07	3999 X	3873	-0-	-126	-0-	3873 2		Y	-0-			11
08	3937 X	3577	-0-	-360	-0-	3577 2		Y	-0-			11
09	3780 X	3545	-0-	-235	-0-	3545 2		Y	-0-			11
10	3906 X	3693	-0-	-213	-0-	3693 2		Y	-0-			11
11	3780 X	3491	-0-	-289	-0-	3491 2		Y	-0-			11
12	3875 X	3513	-0-	-362	-0-	3513 2		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 44,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					132
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					132
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					132
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					132
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					132
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					132
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					132
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					132
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					132
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					132
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					132
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					138
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					138
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					138
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					138
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					138
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					138
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					138
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					138
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					138
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					138
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					138
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

01	2666	N	2400	-0-	-266	-0-	2399	2	1	9	N	1	1	8			27
02	2352	N	2060	-0-	-292	-0-	2060	2			N	-0-					27
03	2356	N	1891	-0-	-465	-0-	1889	2	2	9	N	2	2	8			27
04	2310	N	2298	-0-	-12	-0-	2297	2	1	9	N	1	1	8			27
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2589	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					27
07	2387	N	1336	-0-	-1051	-0-	1336	2			N	-0-					27
08	2604	N	2389	-0-	-215	-0-	2385	2	4	9	N	4	4	8			27
09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1829	2	1	9	N	1	1	8			27
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2212	2	4	9	N	4	4	8			27
11	2310	N	1972	-0-	-338	-0-	1959	2	13	9	N	12	12	8			27
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					18
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					18
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					18
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					18
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					18
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					18
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					18
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					18
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					18
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					18
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					18
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					31
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					31
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					31
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					31
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					31
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					31
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					31
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					31
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					31
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					31
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					31
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	298	2	22	9	N	20					20
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	288	2	15	9	N	14					34
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	289	2	11	9	N	10					44
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	289	2	11	9	N	10					54
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	280	2	17	9	N	15					69
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	285	2	1	9	N	1	1	8			69
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					69
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

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

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

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

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	3526	2			N	-0-					99
02	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	3028	2			N	-0-					99
03	3844	X	3247	-0-	-597	-0-	3245	2	2	9	N	2	2	8			99
04	3720	X	3095	-0-	-625	-0-	3094	2	1	9	N	1	1	8			99
05	3844	X	3160	-0-	-684	-0-	3160	2			N	-0-					99
06	3420	X	1529	-0-	-1891	-0-	1529	2			N	-0-					99
07	3348	X	1492	-0-	-1856	-0-	1492	2			N	-0-					99
08	3255	X	1760	-0-	-1495	-0-	1758	2	2	9	N	2	2	8			99
09	3090	X	1904	-0-	-1186	-0-	1903	2	1	9	N	1	1	8			99
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3465	2	3	9	N	3	3	8			99
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3165	2	7	9	N	6	6	8			99
12	1953	X	1481	-0-	-472	-0-	1481	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 30,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

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

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

01	434	N	376	-0-	-58	-0-	12 1 1 9	363	2	Y	1						24
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	11 1 9 9	307	2	Y	8	20	1				12
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	13 1 2 9	314	2	Y	2						14
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	14 1 2 9	321	2	Y	2						16
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	15 1 2 9	350	2	Y	2						18
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	10 1 9 9	308	2	Y	8	22	1				4
07	341	N	104	-0-	-237	-0-	3 1 1 9	100	2	Y	1						5
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-						5
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	6 1 3 9	175	2	Y	3						8
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13 1 3 9	367	2	Y	3						11
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	314	2	Y	1						12
12	186	N	48	-0-	-138	-0-	1 1	47	2	Y	-0-						12

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

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	2511	X	2081	-0-	-430	-0-	39	1	2032	2	Y	9					17
							10	9									
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	63	1	1735	2	Y	4					21
							4	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	57	1	1998	2	Y	17					38
							19	9									
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	54	1	1668	2	Y	15					53
							17	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	54	1	1563	2	Y	26	72	1			7
							29	9									
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	51	1	1902	2	Y	16					23
							18	9									
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	39	1	1640	2	Y	3					26
							3	9									
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	41	1	1667	2	Y	15					41
							17	9									
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	55	1	1811	2	Y	8					49
							9	9									
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	49	1	1445	2	Y	4					53
							4	9									
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	49	1	1529	2	Y	-0-					53
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	42	1	1644	2	Y	2					55
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	846	-0-	-208	-0-	16	1	826	2	Y	4					8
							4	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	37	1	1003	2	Y	2					10
							2	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	37	1	1309	2	Y	11					21
							12	9									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	43	1	1307	2	Y	12					33
							13	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	46	1	1315	2	Y	22	49	1			6
							24	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	34	1	1299	2	Y	10					16
							11	9									
07	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	24	1	1015	2	Y	2					18
							2	9									
08	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	26	1	1057	2	Y	10					28
							11	9									
09	1350	N	759	-0-	-591	-0-	22	1	733	2	Y	4					32
							4	9									
10	1054	N	514	-0-	-540	-0-	17	1	495	2	Y	2					34
							2	9									
11	1050	N	573	-0-	-477	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					34
12	775	N	705	-0-	-70	-0-	18	1	686	2	Y	1					35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	46	1	1855	2	Y	41	76	1			80
							45	9									
02	1876	X	1717	-0-	-159	-0-	53	1	1650	2	Y	13	64	1			29
							14	9									
03	2170	X	1182	-0-	-988	-0-	45	1	1124	2	Y	12					41
							13	9									
04	2100	X	1980	-0-	-120	-0-	67	1	1902	2	Y	10					51
							11	9									
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	125	1	3376	2	Y	53	57	1			47
							58	9									
06	1890	X	1597	-0-	-293	-0-	37	1	1485	2	Y	68	76	1			39
							75	9									
07	2046	X	1408	-0-	-638	-0-	33	1	1373	2	Y	2					41
							2	9									
08	2170	X	1839	-0-	-331	-0-	61	1	1734	2	Y	40					81
							44	9									
09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	104	1	2292	2	Y	10	65	1			26
							11	9									
10	2170	X	1679	-0-	-491	-0-	68	1	1577	2	Y	31					57
							34	9									
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					57
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 19,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	510	-0-	-17	-0-	12	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	24	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	379	-0-	-221	-0-	9	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	339	-0-	-219	-0-	8	1	331	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	259	-0-	-330	-0-	9	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	225	-0-	-165	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

01	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	22 6	1 9	1123	2	Y	5					9
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	36 2	1 9	995	2	Y	2					11
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	48 15	1 9	1676	2	Y	14					25
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	48 15	1 9	1482	2	Y	14					39
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	56 30	1 9	1606	2	Y	27	58	1			8
06	1680	N	1480	-0-	-200	-0-	38 12	1 9	1430	2	Y	11					19
07	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	29 2	1 9	1206	2	Y	2					21
08	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	39 15	1 9	1595	2	Y	14					35
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	48 9	1 9	1573	2	Y	8					43
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	43 4	1 9	1286	2	Y	4					47
11	1590	N	893	-0-	-697	-0-	28	1	865	2	Y	-0-					47
12	1674	N	1045	-0-	-629	-0-	26 2	1 9	1017	2	Y	2					49

TOTAL GAS PROD: 16,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

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

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

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

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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	2418	X	1853	-0-	-565	-0-	61	1	1784	2	Y	7					129
							8	9									
02	1764	N	1649	-0-	-115	-0-	53	1	1553	2	Y	39	111	1			57
							43	9									
03	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	71	1	1755	2	Y	10					67
							11	9									
04	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	74	1	1669	2	Y	12					79
							13	9									
05	1829	N	1522	-0-	-307	-0-	60	1	1454	2	Y	7					86
							8	9									
06	1770	N	1422	-0-	-348	-0-	44	1	1343	2	Y	32	104	1			14
							35	9									
07	1829	N	1414	-0-	-415	-0-	44	1	1360	2	Y	9					23
							10	9									
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	67	1	1707	2	Y	23					46
							25	9									
09	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	43	1	1333	2	Y	23					69
							25	9									
10	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	45	1	1260	2	Y	11					80
							12	9									
11	1740	N	1202	-0-	-538	-0-	44	1	1152	2	Y	5					85
							6	9									
12	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	38	1	1317	2	Y	7					92
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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	465	N	328	-0-	-137	-0-	11	1	316	2	Y	1					27
							1	9									
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	11	1	313	2	Y	8	23	1			12
							9	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	Y	2					14
							2	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	3					17
							3	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	2					19
							2	9									
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	11	1	330	2	Y	8	24	1			3
							9	9									
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	10	1	316	2	Y	2					5
							2	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	Y	6					11
							7	9									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	Y	6					17
							7	9									
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	Y	3					20
							3	9									
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	12	1	314	2	Y	1					21
							1	9									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	444	2	Y	2					23
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

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	465	N	409	-0-	-56	-0-	13	1 2 9	394	2	Y	2					24
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1 10 9	358	2	Y	9	20	1			13
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	445	2	Y	2					15
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	470	2	Y	3					18
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	446	2	Y	2					20
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	12	1 10 9	371	2	Y	9	25	1			4
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	12	1 2 9	374	2	Y	2					6
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	17	1 7 9	434	2	Y	6					12
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1 7 9	376	2	Y	6					18
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	11	1 3 9	316	2	Y	3					21
11	450	N	305	-0-	-145	-0-	11	1 1 9	293	2	Y	1					22
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	11	1 2 9	367	2	Y	2					24

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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	217	N	132	-0-	-85	-0-	4	1 1 9	127	2	Y	1					13
02	224	N	108	-0-	-116	-0-	3	1 3 9	102	2	Y	3	11	1			5
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	457	2	Y	2					7
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	354	2	Y	3					10
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	505	2	Y	2					12
06	450	N	285	-0-	-165	-0-	9	1 8 9	268	2	Y	7	16	1			3
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	578	2	Y	4					7
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	25	1 10 9	642	2	Y	9					16
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1 10 9	510	2	Y	9					25
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1 6 9	583	2	Y	5					30
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	537	2	Y	2					32
12	558	N	231	-0-	-327	-0-	7	1 1 9	223	2	Y	1					33

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	38	1	1551	2	Y	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	49	1	1515	2	Y	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	68	1	1708	2	Y	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	51	1	1450	2	Y	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	44	1	1203	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	976	-0-	-74	-0-	24	1	952	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	908	-0-	-177	-0-	21	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	536	-0-	-454	-0-	23	1	513	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	648	-0-	-251	-0-	27	1	621	2	Y	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	2	Y	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	707	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

01	5022	X	4588	-0-	-434	-0-	108	1	4383	2	Y	88	106	1			144
							97	9									
02	4284	X	4066	-0-	-218	-0-	127	1	3908	2	Y	28	115	1	1	8	56
							31	9									
03	4743	X	4541	-0-	-202	-0-	171	1	4323	2	Y	43					99
							47	9									
04	4590	X	3999	-0-	-591	-0-	136	1	3842	2	Y	19					118
							21	9									
05	4743	X	4469	-0-	-274	-0-	156	1	4245	2	Y	62	125	1			55
							68	9									
06	4440	X	2974	-0-	-1466	-0-	70	1	2776	2	Y	116	106	1			65
							128	9									
07	4526	X	3935	-0-	-591	-0-	92	1	3839	2	Y	4					69
							4	9									
08	4526	X	3950	-0-	-576	-0-	130	1	3732	2	Y	80					149
							88	9									
09	4320	X	2603	-0-	-1717	-0-	113	1	2480	2	Y	9	119	1			39
							10	9									
10	4464	X	3146	-0-	-1318	-0-	129	1	2982	2	Y	32					71
							35	9									
11	3810	X	3393	-0-	-417	-0-	148	1	3191	2	Y	49					120
							54	9									
12	3937	X	3302	-0-	-635	-0-	106	1	3177	2	Y	17					137
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 44,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

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-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BEN WHEELER (BACON LIME) //CONT.// 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

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

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

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PETROVYBE OPCO LLC 101779
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

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

TERRAIN WATER SOLUTIONS, LLC 843288
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 300573 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8368 - 8404

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

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	#	429	-0-	-1679	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	1904	#	103	-0-	-1801	-0-	101	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2036	R	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	1740	#	1465	-0-	-275	-0-	25	1	1440	2	N	-0-					-0-
05	1302	#	888	-0-	-414	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	2046	#	1678	-0-	-368	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	2046	#	374	-0-	-1672	-0-	31	1	343	2	N	-0-					-0-
09	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	176	1	1403	2	N	-0-					-0-
10	1674	#	923	-0-	-751	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	1620	#	1150	-0-	-470	-0-	121	1	1029	2	N	-0-					-0-
12	1674	#	441	-0-	-1233	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	19563	-0-	-7252	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	17170	-0-	-7050	-0-	1815	1	15355	2	N	-0-					-0-
03	26815	X	15515	-0-	-11300	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	12813	-0-	-12357	-0-	184	1	12629	2	N	-0-					-0-
05	24397	X	7081	-0-	-17316	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	3472	-0-	-15458	-0-	208	1	3264	2	N	-0-					-0-
07	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					-0-
08	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
09	12810	X	7019	-0-	-5791	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	84	1	8824	2	N	-0-					-0-
12	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	103	1	8932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	2543	-0-	-5920	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
02	7504	X	7054	-0-	-450	-0-	746	1	6308	2	N	-0-			-0-
03	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	5076	-0-	-2724	-0-	73	1	5003	2	N	-0-			-0-
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-			-0-
06	8160	X	728	-0-	-7432	-0-	44	1	684	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	12	-0-	-8420	-0-	12	1			N	-0-			-0-
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-			-0-
09	7590	X	1465	-0-	-6125	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
10	7843	X	7429	-0-	-414	-0-	7429	2			N	-0-			-0-
11	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	85	1	9020	2	N	-0-			-0-
12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	73	1	6354	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

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

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

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

01	32798	X	30791	-0-	-2007	-0-	30791	2			N	-0-			-0-
02	28756	X	26354	-0-	-2402	-0-	2786	1	23568	2	N	-0-			-0-
03	31837	X	29164	-0-	-2673	-0-	29164	2			N	-0-			-0-
04	30660	X	28784	-0-	-1876	-0-	413	1	28371	2	N	-0-			-0-
05	33008	X	33008	-0-	-0-	-0-	33008	2			N	-0-			-0-
06	29790	X	12809	-0-	-16981	-0-	767	1	12042	2	N	-0-			-0-
07	29729	X	-0-	-0-	-29729	-0-					N	-0-			-0-
08	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					N	-0-			-0-
09	31950	X	21625	-0-	-10325	-0-	21625	2			N	-0-			-0-
10	33015	X	30333	-0-	-2682	-0-	30333	2			N	-0-			-0-
11	28895	X	28895	-0-	-0-	-0-	271	1	28624	2	N	-0-			-0-
12	29735	X	29735	-0-	-0-	-0-	339	1	29396	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 271,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	18806	-0-	-1096	-0-	18806	2			N	-0-			-0-
02	17416	X	16535	-0-	-881	-0-	1748	1	14787	2	N	-0-			-0-
03	19282	X	18796	-0-	-486	-0-	18796	2			N	-0-			-0-
04	18510	X	18099	-0-	-411	-0-	260	1	17839	2	N	-0-			-0-
05	19127	X	18785	-0-	-342	-0-	18785	2			N	-0-			-0-
06	18210	X	7965	-0-	-10245	-0-	477	1	7488	2	N	-0-			-0-
07	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-			-0-
08	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-			-0-
09	18180	X	17147	-0-	-1033	-0-	17147	2			N	-0-			-0-
10	18786	X	16297	-0-	-2489	-0-	16297	2			N	-0-			-0-
11	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	168	1	17711	2	N	-0-			-0-
12	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	205	1	17754	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2972	-0-	-159	-0-	350	1	2622	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	1860	-0-	-968	-0-	77	1	1783	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2872	-0-	-259	-0-	14	1	2858	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2659	-0-	-371	-0-	18	1	2641	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	17	1	2141	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	902	-0-	-1978	-0-	2	1	900	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

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

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

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

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					28
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					28
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	59	2	45	9	Y	41	41	8			28
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					28
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					28
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					28
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					28
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					28
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					28
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					28
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					46
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					46
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					46
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	40	2	43	9	Y	39	39	8			46
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					46
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					46
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					46
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					46
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					46
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					46
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					46
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					47

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

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

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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	0	X	-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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

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	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					23
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					23
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					23
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					23
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					23
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					23
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					23
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					23
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					23
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					23
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					23
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					23

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

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					23
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					23
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					23
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					23
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					23
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					23
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					23
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					23
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					23
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					23
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					23
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			58
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			58
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			58
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			58
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			58
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			58
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			58
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			58
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58

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

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1488	-0-	-0-	-0-	129	1	1359	2	Y	-0-			10
02	1484	N	1390	-0-	-94	-0-	48	1	1342	2	Y	-0-			10
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1	1	1236	2	Y	-0-			10
04	1440	N	1010	-0-	-430	-0-	1	1	1009	2	Y	-0-			10
05	1550	N	1017	-0-	-533	-0-	7	1	1010	2	Y	-0-			10
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	168	1	1132	2	Y	-0-			10
07	1054	N	856	-0-	-198	-0-	244	1	612	2	Y	-0-			10
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	320	1	1008	2	Y	-0-			10
09	1050	N	41	-0-	-1009	-0-	41	2			Y	-0-			10
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			10
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 9,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	75	1	795	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-			-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-			-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1	1	1180	2	Y	-0-			-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1209	N	828	-0-	-381	-0-	236	1	592	2	Y	-0-			-0-
08	775	N	493	-0-	-282	-0-	119	1	374	2	Y	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 388861
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	90	1	955	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	697	-0-	-227	-0-	24	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1	1	1039	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	660	-0-	-330	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	583	-0-	-192	-0-	4	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	117	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	235	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	244	1	769	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	32	-0-	-718	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	136	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1335	-0-	-541	-0-	46	1	1289	2	Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1	1	1178	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1269	-0-	-261	-0-	1	1	1268	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	8	1	1193	2	Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	207	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	355	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	523	-0-	-562	-0-	126	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	16	-0-	-1034	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 388861
WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	133	2	N	-0-					5
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-					5
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					5
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					5
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-					5
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	N	-0-					5
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	61	1	153	2	N	-0-					5
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	36	1	113	2	N	-0-					5
09	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					5
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	575	2	Y	-0-					8
02	700	N	578	-0-	-122	-0-	20	1	558	2	Y	-0-					8
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					8
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					8
05	651	N	508	-0-	-143	-0-	3	1	505	2	Y	-0-					8
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	93	1	630	2	Y	-0-					8
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	144	1	362	2	Y	-0-					8
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	110	1	346	2	Y	-0-					8
09	600	N	14	-0-	-586	-0-	14	2			Y	-0-					8
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					8
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	158	1	1665	2	N	-0-					42
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	56	1	1581	2	N	-0-					42
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1	1	1904	2	N	-0-					42
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1	1	1558	2	N	-0-					42
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	8	1	1146	2	N	-0-					42
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	231	1	1559	2	N	-0-					42
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	437	1	1097	2	N	-0-					42
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	326	1	1025	2	N	-0-					42
09	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	2			N	-0-					42
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					42
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 12,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 388861
WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	122	2	Y	-0-					47
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					47
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					47
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					47
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					47
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	Y	-0-					47
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	28	1	70	2	Y	-0-					47
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					47
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					47
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	76	1	803	2	N	-0-					35
02	868	N	772	-0-	-96	-0-	27	1	745	2	N	-0-					35
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	1	1	836	2	N	-0-					35
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	2	1	819	2	N	-0-					35
05	868	N	739	-0-	-129	-0-	6	1	733	2	N	-0-					35
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	129	1	863	2	N	-0-					35
07	837	N	690	-0-	-147	-0-	197	1	493	2	N	-0-					35
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	205	1	642	2	N	-0-					35
09	930	N	26	-0-	-904	-0-	26	2			N	-0-					35
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					35
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 388861
WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

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

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

	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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	113	1	1191	2	N	-0-					10
02	1232	N	1064	-0-	-168	-0-	37	1	1027	2	N	-0-					10
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1	1	1404	2	N	-0-					10
04	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1	1	1109	2	N	-0-					10
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	8	1	1235	2	N	-0-					10
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	213	1	1441	2	N	-0-					10
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	363	1	911	2	N	-0-					10
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	261	1	821	2	N	-0-					10
09	1320	N	34	-0-	-1286	-0-	34	2			N	-0-					10
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					10
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

	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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	99	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	26	1	734	2	N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	1	1	768	2	N	-0-					-0-
05	837	N	684	-0-	-153	-0-	5	1	679	2	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	90	1	610	2	N	-0-					-0-
07	806	N	571	-0-	-235	-0-	163	1	408	2	N	-0-					-0-
08	682	N	169	-0-	-513	-0-	41	1	128	2	N	-0-					-0-
09	690	N	5	-0-	-685	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 388861
KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	89	2	Y	-0-					25
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					25
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					25
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					25
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					25
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					25
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	21	1	52	2	Y	-0-					25
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	16	1	52	2	Y	-0-					25
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					25
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	104	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	91	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	447	2	N	-0-					8
02	588	N	410	-0-	-178	-0-	14	1	396	2	N	-0-					8
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					8
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					8
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	3	1	380	2	N	-0-					8
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	65	1	442	2	N	-0-					8
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	107	1	267	2	N	-0-					8
08	372	N	235	-0-	-137	-0-	57	1	178	2	N	-0-					8
09	510	N	7	-0-	-503	-0-	7	2			N	-0-					8
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 388861
KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	3	1	28	2	N	-0-					13
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	-0-					13
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					13
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					13
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					13
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					13
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	3	1	7	2	N	-0-					13
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	2	N	-0-					13
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					13
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	N	-0-					53
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	13	1	360	2	N	-0-					53
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					53
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					53
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	2	1	325	2	N	-0-					53
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	57	1	388	2	N	-0-					53
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	84	1	211	2	N	-0-					53
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	90	1	282	2	N	-0-					53
09	450	N	12	-0-	-438	-0-	12	2			N	-0-					53
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					53
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	625	2	N	-0-					-0-
02	784	N	614	-0-	-170	-0-	21	1	593	2	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	682	N	547	-0-	-135	-0-	4	1	543	2	N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	85	1	576	2	N	-0-					-0-
07	620	N	411	-0-	-209	-0-	117	1	294	2	N	-0-					-0-
08	558	N	312	-0-	-246	-0-	75	1	237	2	N	-0-					-0-
09	660	N	10	-0-	-650	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-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: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	2	N	-0-			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	34	1	728	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	568	-0-	-982	-0-	26	1	542	2	N	-0-			-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	936	2	N	-0-			-0-
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	36	1	759	2	N	-0-			-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	175	-0-	-848	-0-	8	1	167	2	N	-0-			-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	2	N	-0-			-0-
09	840	N	637	-0-	-203	-0-	29	1	608	2	N	-0-			-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	716	-0-	-334	-0-	32	1	684	2	N	-0-			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

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-

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					47
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					47
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					47
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					47
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					47
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					47
07	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			Y	-0-					47
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					47
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					47
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					47
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			Y	-0-					47
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		190	-0-	190 B	190	16	1	174	2	Y	-0-					13
02	14B DENY		55	-0-	55 B	245	2	1	53	2	Y	-0-					13
03	14B2 EXT		59	-0-	59 B	304	59	2			Y	-0-					13
04	14B2 EXT		34	-0-	34 B	338	34	2			Y	-0-					13
05	811	X	473	-0-	-338 B	-0-	3	1	470	2	Y	-0-					13
06	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					13
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					13
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
09	13	N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 388861
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					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	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-

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

01	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	4	1	40	2	N	-0-					27
02	56	N	41	-0-	-15	B	-0-	1	1	40	2	N	-0-					27
03	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					27
04	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					27
05	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					27
06	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	6	1	43	2	N	-0-					27
07	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	10	1	26	2	N	-0-					27
08	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	8	1	27	2	N	-0-					27
09	60	N	1	-0-	-59	B	-0-	1	2			N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					27
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6196 - 6242

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 388861
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 290397 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813

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

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

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

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

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

BOX CHURCH (RODESSA) //CONT.// 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	80	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

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

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	93	2	Y	-0-					17
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					17
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					17
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					17
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					17
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	Y	-0-					17
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	25	1	63	2	Y	-0-					17
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					17
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					17
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					17
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 388861
WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 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	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

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

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 388861
KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	22	2	N	-0-					13
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					13
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					13
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					13
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					13
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					13
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	2	N	-0-					13
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	N	-0-					13
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					13
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 388861
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	233	2	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	1	1	158	2	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	63	1	158	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	54	1	171	2	N	-0-					-0-
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

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

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

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

01	8401	X	7321	-0-	-1080	-0-	7320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7588	X	5957	-0-	-1631	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
03	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8	1	8155	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7417	-0-	-233	-0-	7416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7435	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7080	X	6037	-0-	-1043	-0-	148	1	5889	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	5786	-0-	-2367	-0-	16	1	5768	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	8153	X	7826	-0-	-327	-0-	7824	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	7410	X	6907	-0-	-503	-0-	132	1	6775	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7139	-0-	-301	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6001	-0-	-1559	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
12	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8106	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PETROVYBE OPCO LLC 101779
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	917	-0-	-1129	-0-	11	1	906	2	N	-0-					-0-
02	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1511	2	N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	123	1	3448	2	N	-0-					-0-
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	89	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1182	-0-	-554	-0-	40	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	937	-0-	-2513	-0-	32	1	905	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	688	-0-	-2877	-0-	24	1	664	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	1148	-0-	-2417	-0-	40	1	1108	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	823	-0-	-1757	-0-	178	1	645	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	635	-0-	-475	-0-	22	1	613	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-228	-0-	299	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	5802	-0-	3002	3002	5802	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	2557	-0-	-543	2459	2	1	2555	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1709	-0-	-1291	1168	1709	2			N	-0-			-0-
05	2585	X	1417	-0-	-1168	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
06	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	31	1	1229	2	N	-0-			-0-
07	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	4	1	1296	2	N	-0-			-0-
08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	71	1	3650	2	N	-0-			-0-
10	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-			-0-
02	4536	X	4509	-0-	-27	-0-	4509	2			N	-0-			-0-
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	5	1	4911	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4430	-0-	-700	-0-	4430	2			N	-0-			-0-
05	5301	X	4797	-0-	-504	-0-	4797	2			N	-0-			-0-
06	5130	X	3982	-0-	-1148	-0-	97	1	3885	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	3865	-0-	-1126	-0-	11	1	3854	2	N	-0-			-0-
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-			-0-
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	96	1	4932	2	N	-0-			-0-
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
11	5550	X	4693	-0-	-857	-0-	4693	2			N	-0-			-0-
12	5735	X	4515	-0-	-1220	-0-	4515	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-829	-0-	318	2			N	-0-			-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	1	1	902	2	N	-0-			-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
05	1519	N	175	-0-	-1344	-0-	175	2			N	-0-			-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	328	-0-	-850	-0-	1	1	327	2	N	-0-			-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	6	1	318	2	N	-0-			-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-			-0-
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-			-0-
03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8	1	8736	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	2858	-0-	-4342	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
05	7440	X	2120	-0-	-5320	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-			-0-
07	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	25	1	8902	2	N	-0-			-0-
08	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-			-0-
09	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	190	1	9803	2	N	-0-			-0-
10	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-			-0-
11	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-			-0-
12	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

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

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

TERRAIN WATER SOLUTIONS, LLC 843288
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2025

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1414	-0-	-1097	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2410	-0-	-380	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2462	-0-	-178	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	1806	-0-	-1014	-0-	1795	2	11	9	N	10					10
12	2542	N	1824	-0-	-718	-0-	1824	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 28,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

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

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2218	-0-	-448	-0-	2143	3	75	9	N	68	172	1			44
02	2520	X	2430	-0-	-90	-0-	2353	3	77	9	N	70					114
03	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	2388	3	152	9	N	138					252
04	2700	X	2044	-0-	-656	-0-	1959	3	85	9	N	77	170	1			159
05	2790	X	1800	-0-	-990	-0-	1720	3	80	9	N	73					232
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-	175	1			57
07	2697	X	77	-0-	-2620	-0-	77	3			N	-0-					57
08	2542	X	142	-0-	-2400	-0-	142	3			N	-0-					57
09	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2404	3	70	9	N	64					121
10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2079	3	114	9	N	104					225
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2285	3	92	9	N	84	181	1			128
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2694	3	176	9	N	160	179	1			109

TOTAL GAS PROD: 21,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	12540	-0-	-5967	-0-	12376	2	164	9	N	149	179	1	3	8	177
02	16492	X	13761	-0-	-2731	-0-	465	1	13120	2	N	160	194	1	1	8	142
							176	9									
03	18259	X	17770	-0-	-489	-0-	360	1	17067	2	N	312					454
							343	9									
04	16650	X	16090	-0-	-560	-0-	364	1	15658	2	N	62	367	1			149
							68	9									
05	15252	X	13777	-0-	-1475	-0-	235	1	13390	2	N	138					287
							152	9									
06	14730	X	11786	-0-	-2944	-0-	263	1	11420	2	N	94	167	1			214
							103	9									
07	17763	X	12446	-0-	-5317	-0-	257	1	12072	2	N	106	1	8			319
							117	9									
08	17763	X	17070	-0-	-693	-0-	421	1	16464	2	N	168	175	1			312
							185	9									
09	16080	X	15646	-0-	-434	-0-	459	1	15166	2	N	19	188	1	1	8	142
							21	9									
10	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	502	1	15309	2	N	212	165	1	2	8	187
							233	9									
11	16530	X	15339	-0-	-1191	-0-	556	1	14585	2	N	180	191	1	1	8	175
							198	9									
12	17081	X	15732	-0-	-1349	-0-	600	1	14890	2	N	220	211	1	4	8	180
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 178,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,820

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63

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

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 294118 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10997

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AMRWR, LLC 102699
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

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

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

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

01	2511	X	1100	-0-	-1411	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1377	-0-	-1053	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1	-0-	-2510	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1641	-0-	-789	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
12	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	T. A.		-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-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	T. A.		-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-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					3
02	3220	X	2461	-0-	-759	-0-	2461	2			N	-0-					3
03	2883	X	1999	-0-	-884	-0-	1999	2			N	-0-					3
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					3
05	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	2491	2			N	-0-					3
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					3
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					3
08	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	2346	2			N	-0-					3
09	3450	X	2336	-0-	-1114	-0-	2336	2			N	-0-					3
10	3565	X	2002	-0-	-1563	-0-	2002	2			N	-0-					3
11	3450	X	1959	-0-	-1491	-0-	1959	2			N	-0-					3
12	3162	X	2415	-0-	-747	-0-	2415	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 27,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
02	4956	X	4712	-0-	-244	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			Y	-0-					-0-
04	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5418	-0-	-69	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5228	-0-	-259	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5141	-0-	-169	-0-	5141	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4810	-0-	-677	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4179	-0-	-1131	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
12	5425	X	5213	-0-	-212	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					14
02	3556	X	2392	-0-	-1164	-0-	2392	2			Y	-0-					14
03	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			Y	-0-					14
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			Y	-0-					14
05	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			Y	-0-					14
06	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			Y	-0-					14
07	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			Y	-0-					14
08	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			Y	-0-					14
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			Y	-0-					14
10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			Y	-0-					14
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			Y	-0-					14
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 70,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

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

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	379	-0-	-117 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	476	N	409	-0-	-67 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	450	N	237	-0-	-213 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	682	N	595	-0-	-87 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	589	N	453	-0-	-136 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	600	N	459	-0-	-141 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	899	N	469	-0-	-430 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1546	-0-	-748 B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1694	-0-	-736 B	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2009	-0-	-161 B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2296	-0-	-29 B	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	341	N	102	-0-	-239 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1277	-0-	-235 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1402	-0-	-334 B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1413	-0-	-267 B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1345	-0-	-81 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1277	-0-	-180 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1210	-0-	-110 B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1319	-0-	-293 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	651	N	543	-0-	-108 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	992	N	357	-0-	-635 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	960	N	845	-0-	-115 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	992	N	914	-0-	-78 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	992	N	977	-0-	-15 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	353	-0-	-112 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	310	N	8	-0-	-302 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	300	N	5	-0-	-295 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	300	N	193	-0-	-107 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	186	N	119	-0-	-67	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	279	N	231	-0-	-48	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	270	N	182	-0-	-88	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	310	N	140	-0-	-170	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	390	N	103	-0-	-287	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	341	N	135	-0-	-206	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					68
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013

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

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	125	2	N	-0-					-0-
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	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: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RON JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	682	-0-	-217	-0-	230	1	452	2	N	-0-					66
02	728	N	517	-0-	-211	-0-	187	1	330	2	N	-0-					66
03	775	N	610	-0-	-165	-0-	194	1	416	2	N	-0-					66
04	660	N	140	-0-	-520	-0-	140	2			N	-0-					66
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	197	1	561	2	N	-0-					66
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	155	1	468	2	N	-0-					66
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	191	1	588	2	N	-0-					66
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	168	1	570	2	N	-0-					66
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	104	1	554	2	N	-0-					66
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	136	1	599	2	N	-0-					66
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	136	1	532	2	N	-0-					66
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	148	1	563	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 7,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	752	-0-	-519	-0-	752	2			N	-0-					143
02	1120	N	729	-0-	-391	-0-	726	2	3	9	N	3					146
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	746	2	2	9	N	2					148
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	N	2					150
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					150
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					150
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	N	5					155
08	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1094	2	1	9	N	1					156
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-					156
10	1178	N	944	-0-	-234	-0-	175	1	769	2	N	-0-					156
11	1050	N	805	-0-	-245	-0-	805	2			N	-0-					156
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 10,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CENTERVILLE, SE. //CONT.// 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-311	-0-	123	2			N	-0-					13
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					13
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					13
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					13
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					13
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-					13
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					13
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					13
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					13
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	71	1	314	2	N	-0-					13
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					13
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
WESTOIL LLC 102028
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1014					Y	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1014					Y	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1014					Y	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1014					Y	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1014					Y	-0-					60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1014					Y	-0-					60
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1014					Y	-0-					60
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1014					Y	-0-					60
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60

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

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
WESTOIL LLC //CONT.// 102028
CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT					56
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT					56
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT					56
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT					56

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1	1	8			111
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	893	2			N	-0-					111
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					111
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1	1	8			111
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1040	2	39	9	N	35	33	1			113
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					113
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1007	2	165	9	N	150	188	1			75
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					75
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					75
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					75
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					75
12	992	N	236	-0-	-756	-0-	235	2	1	9	N	1	64	1			12

TOTAL GAS PROD: 11,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2	2	8			35
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1051	2	244	9	N	222	182	1			75
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1656	2	58	9	N	53					128
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1503	2	24	9	N	22					150
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1395	2	91	9	N	83	42	1			191
06	1650	N	1193	-0-	-457	-0-	1146	2	47	9	N	43	183	1			51
07	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1414	2	28	9	N	25					76
08	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1350	2	44	9	N	40					116
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1172	2	33	9	N	30					146
10	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1284	2	14	9	N	13					159
11	1350	N	918	-0-	-432	-0-	918	2			N	-0-					159
12	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 15,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

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

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

01	1209 N	990	-0-	-219	-0-	940	2	50	9	N	45					157
02	1092 N	744	-0-	-348	-0-	716	2	28	9	N	25					182
03	1054 N	861	-0-	-193	-0-	830	2	31	9	N	28					210
04	960 N	814	-0-	-146	-0-	795	2	19	9	N	17					227
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	893	2	64	9	N	58	227	1			58
06	840 N	725	-0-	-115	-0-	715	2	10	9	N	9					67
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	727	2	208	9	N	189	189	1	1	8	66
08	930 N	736	-0-	-194	-0-	730	2	6	9	N	5					71
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					71
10	930 N	645	-0-	-285	-0-	645	2			N	-0-					71
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					71
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 9,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					4
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					4
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					4
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					4
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	304	2	11	9	N	10	11	1			3
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					3
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					3
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					3
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					3
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					3
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					2
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					2
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					2
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5	5	1			2
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					2
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					2
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					2
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					2
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					2
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					2
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

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

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	607	2	54	9	N	49					211
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	538	2	7	9	N	6					217
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	547	2	11	9	N	10	190	1			37
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					37
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	650	2	39	9	N	35	20	1			52
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	648	2	251	9	N	228	186	1			94
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					94
08	682	N	427	-0-	-255	-0-	427	2			N	-0-					94
09	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	2			N	-0-					94
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					94
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					94
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 7,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					18
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1330	-0-	-34	-0-	1330	2			N	-0-					222
02	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	924	2	220	9	N	200	374	1			48
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	N	1	1	8			48
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8			48
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1243	2	46	9	N	42	41	1			49
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					49
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					49
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	995	2	264	9	N	240					289
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-	183	1			106
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1676	2	1	9	N	1	1	8			106
11	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	1092	2	21	9	N	19					125
12	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	1353	2	40	9	N	36	1	8			160

TOTAL GAS PROD: 17,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WESTOIL LLC 102028
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1760					N	-0-					-0-
07	124		-0-	-0-	-124	1636					N	-0-					-0-
08	124		-0-	-0-	-124	1512					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1512					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1512					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1512					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1512					N	NO RPT					-0-

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

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. 010450
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

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

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-

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

WESTOIL LLC 102028
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
WESTOIL LLC //CONT.// 102028
SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

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

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

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

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
UPP OPERATING, LLC 875310
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 08/24/2025

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

VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	448	1	64	9	Y	58					195
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	404	1	52	9	Y	47	50	1			192
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	444	1	64	9	Y	58	60	1			190
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	434	4	68	9	Y	62					252
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	448	4	25	9	Y	23	70	1			205
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	438	4	92	9	Y	84					289
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	377	4	26	9	Y	24	238	1			75
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	452	4	90	9	Y	82	70	1			87
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	276	4	42	9	Y	38					125
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	314	4	57	9	Y	52					177
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	430	4	112	9	Y	102					279
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	415	4	55	9	Y	50	217	1			112

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

COMO (GLOYD) //CONT.// 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

01	744	N	723	-0-	-21	-0-	32	1	612	2	N	72					114
							79	9									
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	30	1	557	2	N	53					167
							58	9									
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	32	1	638	2	N	58	160	1			65
							64	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	68					133
							75	9									
05	713	N	614	-0-	-99	-0-	27	1	513	2	N	67					200
							74	9									
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	29	1	615	2	N	65	180	1			85
							72	9									
07	775	N	625	-0-	-150	-0-	23	1	528	2	N	67					152
							74	9									
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	16	1	521	2	N	62					214
							68	9									
09	720	N	556	-0-	-164	-0-	497	2	59	9	N	54	174	1			94
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	15	1	507	2	N	65					159
							72	9									
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	20	1	484	2	N	58					217
							64	9									
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	N	68	178	1			107
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 7,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

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

COMO (RODESSA HILL, LO.) //CONT.// 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHLACHTER, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 291208 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 7773 - 7829

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

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

01	403 N	244	-0-	-159	-0-	244	1			N	-0-					-0-
02	364 N	226	-0-	-138	-0-	226	1			N	-0-					-0-
03	248 N	77	-0-	-171	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	1			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
07	310 N	85	-0-	-225	-0-	85	1			N	-0-					-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-					-0-
12	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	1			N	-0-					-0-

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

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

01	8618 #	6648	-0-	-1970	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
02	13944 #	207	-0-	-13737	-0-	205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	15438 #	6853	-0-	-8585	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
04	13410 #	4941	-0-	-8469	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
05	7905 #	2730	-0-	-5175	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	6420 #	82	-0-	-6338	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	6851 #	26	-0-	-6825	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	6851 #	149	-0-	-6702	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	4950 #	35	-0-	-4915	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	2728 #	339	-0-	-2389	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	150 #	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	N	178	-0-	-130	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

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

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

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

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

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

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	259	-0-	259	513	259	2			Y	-0-					-0-
11	923 X	410	-0-	-513	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

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	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-

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

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	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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

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	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	373	-0-		373		373	373	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	233	-0-		233		606	233	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	7	-0-		7		613	7	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	130	-0-		130		743	130	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	123	-0-		123		866	123	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	85	-0-		85		951	85	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		951					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	80	-0-		80		1031	80	2			Y	-0-					-0-
12	1086	X	55	-0-		-1031		-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14514	-0-	14514	14514	14514	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	8509	-0-	8509	23023	8509	2			Y	-0-					-0-
11	28706	X	5683	-0-	-23023	-0-	5683	2			Y	-0-					-0-
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	290	-0-	290	401	290	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	275	-0-	275	676	275	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	698	-0-	698	1374	698	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6545	-0-	6545	7919	6545	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4306	-0-	4306	12225	4306	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5305	-0-	5305	17530	5305	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7657	-0-	7657	25187	7657	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	418	-0-	418	25605	418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2867	-0-	2867	2959	2867	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3377	-0-	3377	6336	3377	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1825	-0-	1825	8161	1825	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2067	-0-	2067	10228	2067	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1570	-0-	1570	11798	1570	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1713	-0-	1713	13511	1713	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1700	-0-	1700	15211	1700	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15211					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	34	-0-	34	34	34	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	708	-0-	708	708	708	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	784	-0-	784	1492	784	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	732	-0-	732	2224	732	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3140	-0-	3140	3147	3140	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1648	-0-	1648	4795	1648	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1326	-0-	1326	6121	1326	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1200	-0-	1200	7321	1200	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

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	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	142	-0-	142	142	142	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	142				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	15	-0-	15	157	15	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	158	1	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

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	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	303	-0-	303	303	303	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	546	-0-	546	849	546	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1201	-0-	1201	2050	1201	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	566	-0-	566	2616	566	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1249	-0-	1249	3865	1249	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3865				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

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	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	461	-0-	461	461	461	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	746	-0-	746	1207	746	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	986	-0-	986	986	986	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	547	-0-	547	1533	547	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3388	-0-	3388	3388	3388	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	5561	-0-	5561	8949	5561	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2966	-0-	2966	11915	2966	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2591	-0-	2591	14506	2591	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2496	-0-	2496	17002	2496	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2977	-0-	2977	19979	2977	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	3043	-0-	3043	23022	3043	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2820	-0-	2820	25842	2820	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2018	-0-	2018	27860	2018	2		Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	27860				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	1506	-0-	1506	1506	1506	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

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	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	4684	-0-	4684	4684	4684	2			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	7304	-0-	7304	11988	7304	2			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	5138	-0-	5138	17126	5138	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

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	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	1971	-0-	1971	1971	1971	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	788	-0-	788	2759	788	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1151	-0-	1151	3910	1151	2			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	573	-0-	573	4483	573	2			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4483					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

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-	-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	9141	-0-	9141	9141	9141	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	8129	-0-	8129	17270	8129	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	5904	-0-	5904	23174	5904	2			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	5062	-0-	5062	28236	5062	2			Y	-0-			-0-
12	0 X		NO RPT	-0-	-0-	28236					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

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		876	-0-	876	876	876	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		240	-0-	240	1116	240	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		423	-0-	423	1539	423	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		122	-0-	122	1661	122	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1661					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	7332	-0-	7332	7332	7332	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	5092	-0-	5092	12424	5092	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2690	-0-	2690	15114	2690	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5046	-0-	5046	20160	5046	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3035	-0-	3035	23195	3035	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3738	-0-	3738	26933	3738	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1696	-0-	1696	28629	1696	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3618	-0-	3618	32247	3618	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	3431	-0-	3431	35678	3431	2		Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	35678				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

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	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-

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

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-	-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	3140	-0-	3140	3140	3140	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2328	-0-	2328	5468	2328	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1742	-0-	1742	7210	1742	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		36	-0-	36	141	36	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		75	-0-	75	216	75	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		38	-0-	38	254	38	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	254					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

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

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		226	-0-	226	308	226	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		76	-0-	76	384	76	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

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	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	339	-0-	339	339	339	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	330	-0-	330	669	330	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	174	-0-	174	843	174	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	78	-0-	78	921	78	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	921				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	735	-0-	735	735	735	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	560	-0-	560	1295	560	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	624	-0-	624	1919	624	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	706	-0-	706	2625	706	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	598	-0-	598	3223	598	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	591	-0-	591	3814	591	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	484	-0-	484	4298	484	2		Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4298				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

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

CR2 ENERGY LLC 101608
JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	927	-0-	-53	-0-	35	1	892	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	42	1	978	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	52	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	60	1	959	2	Y	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	51	1	883	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	68	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	936	2	Y	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	954	-0-	-96	-0-	58	1	896	2	Y	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	944	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

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	899	N	874	-0-	-25	-0-	40	1	834	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	29	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	856	-0-	-74	-0-	35	1	821	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	43	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	50	1	797	2	Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	52	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	49	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	47	1	719	2	Y	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	750	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

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	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

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-					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		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	17	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	22	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	445	-0-	-95	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	28	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	87	1	1348	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3425	-0-	425	425	202	1	3223	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3061	-0-	-39	386	189	1	2872	2	Y	-0-					-0-
11	2441	N	2055	-0-	-386	-0-	126	1	1929	2	Y	-0-					-0-
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	153	1	2422	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	84	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	62	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	77	1	1807	2	Y	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	96	1	1714	2	Y	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	107	1	1726	2	Y	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	86	1	1482	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	117	1	1614	2	Y	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	113	1	1738	2	Y	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	103	1	1647	2	Y	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	116	1	1762	2	Y	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	115	1	1766	2	Y	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	116	1	1836	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

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	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	128	1	2669	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2385	-0-	-219	-0-	90	1	2295	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2635	-0-	-31	-0-	108	1	2527	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2496	-0-	-204	-0-	133	1	2363	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2436	-0-	-354	-0-	142	1	2292	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2700	X	2073	-0-	-627	-0-	113	1	1960	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	153	1	2122	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	143	1	2207	2	Y	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	139	1	2212	2	Y	-0-					-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	151	1	2307	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	139	1	2133	2	Y	-0-					-0-
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	139	1	2202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
12	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	948	-0-	-137	-0-	43	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1590	-0-	-1266	-0-	60	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2166	-0-	-438	-0-	89	1	2077	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1391	-0-	-559	-0-	74	1	1317	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1010	-0-	-757	-0-	59	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1000	-0-	-710	-0-	55	1	945	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1491	-0-	-617	-0-	100	1	1390	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	61	1	940	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	990	N	936	-0-	-54	-0-	55	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	883	-0-	-605	-0-	54	1	829	2	Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	88	1	1351	2	Y	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1584	-0-	-679	-0-	73	1	1510	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1624	N	1187	-0-	-437	-0-	45	1	1142	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	50	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	949	-0-	-581	-0-	50	1	898	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1302	N	887	-0-	-415	-0-	52	1	833	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	925	X	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	877	-0-	-115	-0-	59	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	1209	X	1123	-0-	-86	-0-	68	1	1055	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	778	-0-	-182	-0-	46	1	732	2	Y	-0-					-0-
10	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	68	1	1034	2	Y	-0-					-0-
11	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	108	1	1655	2	Y	-0-					-0-
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	165	1	2626	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	26	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	33	1	768	2	Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	47	1	758	2	Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	53	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	755	-0-	-85	-0-	46	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

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	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	11	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	107	1	2227	2	Y	-0-			-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	78	1	2008	2	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	93	1	2182	2	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2180	-0-	-70	-0-	116	1	2064	2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	129	1	2075	2	Y	-0-			-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	104	1	1800	2	Y	-0-			-0-
07	2263	N	2043	-0-	-220	-0-	138	1	1905	2	Y	-0-			-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	150	1	2319	2	Y	-0-			-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	149	1	2377	2	Y	-0-			-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	163	1	2487	2	Y	-0-			-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	150	1	2301	2	Y	-0-			-0-
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

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

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		1370	-0-	1370	1370	73	1	1297	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		329	-0-	329	1699	19	1	310	2	Y	-0-			-0-
06	1844	X	145	-0-	-1699	-0-	8	1	137	2	Y	-0-			-0-
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-			-0-
08	1426	X	13	-0-	-1413	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
09	1380	X	64	-0-	-1316	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
10	341	X	51	-0-	-290	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
11	150	X	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
12	62	X	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1746	-0-	-83	-0-	127	1	1619	2	Y	-0-					23
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	104	1	1503	2	Y	-0-					23
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	108	1	1631	2	Y	-0-					23
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	110	1	1548	2	Y	-0-					23
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	140	1	1583	2	Y	-0-					23
06	1470	N	1248	-0-	-222	-0-	102	1	1146	2	Y	-0-					23
07	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	119	1	1041	2	Y	-0-					23
08	1736	N	1322	-0-	-414	-0-	90	1	1232	2	Y	-0-					23
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	109	1	1224	2	Y	-0-					23
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	78	1	1178	2	Y	-0-					23
11	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	84	1	1136	2	Y	-0-					23
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	101	1	1159	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 17,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	895	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	980	N	812	-0-	-168	-0-	31	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	780	-0-	-305	-0-	32	1	748	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	669	-0-	-231	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	48	1	768	2	Y	-0-					-0-
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	624	-0-	-58	-0-	42	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	50	1	772	2	Y	-0-					-0-
09	780	X	556	-0-	-224	-0-	33	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	710	-0-	-96	-0-	44	1	666	2	Y	-0-					-0-
11	810	X	757	-0-	-53	-0-	46	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	837	X	718	-0-	-119	-0-	43	1	675	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	Y	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	62	1	1584	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	72	1	1689	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	90	1	1607	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	102	1	1636	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	87	1	1496	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	101	1	1397	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	89	1	1369	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	82	1	1309	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	116	1	1763	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	110	1	1690	2	Y	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	110	1	1740	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-		67	1	1386	2	Y	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-		51	1	1297	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	775	-0-	-682	-0-		32	1	743	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	739	-0-	-671	-0-		39	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-		90	1	1456	2	Y	-0-					-0-
06	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-		70	1	1215	2	Y	-0-					-0-
07	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-		81	1	1116	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1124	-0-	-426	-0-		68	1	1056	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	808	-0-	-692	-0-		48	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-		102	1	1551	2	Y	-0-					-0-
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-		91	1	1386	2	Y	-0-					-0-
12	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-		90	1	1435	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

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	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		120	-0-	120	120		6	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2290	-0-	2290	2410		134	1	2156	2	Y	-0-					-0-
06	4004	X	1594	-0-	-2410	-0-		87	1	1507	2	Y	-0-					-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-		169	1	2338	2	Y	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-		158	1	2437	2	Y	-0-					-0-
09	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-		132	1	2109	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2246	-0-	-265	-0-		138	1	2108	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2090	-0-	-430	-0-		128	1	1962	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2095	-0-	-509	-0-		124	1	1971	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-		91	1	1894	2	Y	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-		68	1	1732	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1984	N	1848	-0-	-136	-0-		76	1	1772	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1686	-0-	-234	-0-		90	1	1596	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1658	-0-	-326	-0-		97	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-		53	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1611	-0-	-125	-0-		109	1	1502	2	Y	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-		122	1	1887	2	Y	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-		108	1	1718	2	Y	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-		112	1	1705	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1819	-0-	-131	-0-		111	1	1708	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-		108	1	1720	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	44	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	843	-0-	-25	-0-	32	1	811	2	Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	40	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	48	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	46	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	873	2	Y	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	67	1	1033	2	Y	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	60	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	62	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	907	-0-	-143	-0-	56	1	851	2	Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	58	1	915	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	62	1	1585	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	67	1	1560	2	Y	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	91	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	101	1	1623	2	Y	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	104	1	1438	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	89	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	98	1	1559	2	Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	111	1	1694	2	Y	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1473	2	Y	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	125	1	1984	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	962	-0-	-130	-0-	36	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	45	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	52	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	60	1	970	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	822	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	832	-0-	-191	-0-	56	1	776	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	62	1	953	2	Y	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	2	Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	995	2	Y	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	62	1	945	2	Y	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	961	N	943	-0-	-18	-0-		43	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-		29	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	653	-0-	-401	-0-		27	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		66	1	1177	2	Y	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-		96	1	1552	2	Y	-0-					-0-
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-		36	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	736	-0-	-535	-0-		50	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	645	-0-	-998	-0-		39	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	626	-0-	-964	-0-		37	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	633	-0-	-1010	-0-		39	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	624	-0-	-96	-0-		38	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	644	-0-	-100	-0-		38	1	606	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2077	N	1971	-0-	-106	-0-		144	1	1825	2	Y	2					27
								2	9									
02	1680	N	1599	-0-	-81	-0-		102	1	1485	2	Y	11	1	8			37
								12	9									
03	1860	N	1829	-0-	-31	-0-		113	1	1706	2	Y	9	24	1			22
								10	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-		130	1	1825	2	Y	9	1	8			30
								10	9									
05	1767	N	1271	-0-	-496	-0-		103	1	1165	2	Y	3					33
								3	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-		137	1	1548	2	Y	5					38
								6	9									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-		197	1	1719	2	Y	8	27	1			19
								9	9									
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-		141	1	1943	2	Y	6					25
								7	9									
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-		142	1	1595	2	Y	6					31
								7	9									
10	1922	N	710	-0-	-1212	-0-		43	1	657	2	Y	9					40
								10	9									
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-		141	1	1897	2	Y	4	23	1			21
								4	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-		165	1	1909	2	Y	8	16	1			14
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1054	N	1034	-0-	-20	-0-		47	1	987	2	Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		41	1	1049	2	Y	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		48	1	1123	2	Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-		58	1	1025	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1113	-0-	-96	-0-		65	1	1048	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	994	-0-	-146	-0-		54	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-		73	1	1013	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1102	-0-	-14	-0-		67	1	1035	2	Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		61	1	971	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1058	-0-	-27	-0-		65	1	993	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	977	-0-	-103	-0-		60	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		60	1	955	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	226	-0-	-306	-0-	8	1	218	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	231	-0-	-358	-0-	9	1	222	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	211	-0-	-179	-0-	11	1	200	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	2	Y	-0-			-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	13	1	177	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	Y	-0-			-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	11	1	170	2	Y	-0-			-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	132	1	2034	2	Y	-0-			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	2100	N	6	-0-	-2094	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

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	14B2 EXT		51	-0-	51	93	2	1	49	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-			-0-
05	528	X	435	-0-	-93	-0-	25	1	410	2	N	-0-			-0-
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	2	N	-0-			-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	N	-0-			-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	N	-0-			-0-
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	37	1	565	2	N	-0-			-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	36	1	559	2	N	-0-			-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	81	1	1684	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1574	-0-	-22	-0-	59	1	1515	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	72	1	1683	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	89	1	1595	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	102	1	1641	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	82	1	1414	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1396	-0-	-340	-0-	94	1	1302	2	Y	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	112	1	1721	2	Y	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	101	1	1608	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	74	1	1124	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	915	-0-	-855	-0-	56	1	859	2	Y	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-98	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	286	-0-	-162	-0-	11	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	312	-0-	-184	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	122	1	1884	2	Y	-0-					-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	132	1	2101	2	Y	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	140	1	2137	2	Y	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	137	1	2091	2	Y	-0-					-0-
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	136	1	2167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	66	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1217	-0-	-71	-0-	46	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	59	1	1386	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	68	1	1206	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	72	1	1150	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	69	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	92	1	1276	2	Y	-0-					-0-
08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	94	1	1448	2	Y	-0-					-0-
09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	83	1	1329	2	Y	-0-					-0-
10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	89	1	1357	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1500	X	1377	-0-	-123	-0-	84	1	1293	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	1414	-0-	-136	-0-	84	1	1330	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	45	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	39	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	38	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	45	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	933	-0-	-214	-0-	55	1	878	2	Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	66	1	910	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	74	1	1140	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	66	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	84	1	1280	2	Y	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	84	1	1289	2	Y	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	84	1	1337	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	52	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	63	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1197	-0-	-303	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	112	1	1809	2	Y	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	80	1	1391	2	Y	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	101	1	1396	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	97	1	1497	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1470	N	1032	-0-	-438	-0-	61	1	971	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	493	-0-	-995	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	559	-0-	-971	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	71	1	1135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

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-	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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	264	-0-	-3053	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	606	-0-	-1774	-0-	39	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	168	1	2521	2	Y	-0-					-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	197	1	2766	2	Y	-0-					-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	256	1	2890	2	Y	-0-					-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	219	1	2471	2	Y	-0-					-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	293	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2458	-0-	-673	-0-	167	1	2291	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	1480	-0-	-1550	-0-	121	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2030	-0-	-1101	-0-	126	1	1904	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1760	-0-	-1000	-0-	122	1	1638	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	123	-0-	-2729	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	1	1	8			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	162	1	2065	2	Y	2					28
							2	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	Y	11	1	8			38
							12	9									
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	111	1	1668	2	Y	8	24	1			22
							9	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	135	1	1897	2	Y	9	1	8			30
							10	9									
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	168	1	1892	2	Y	4					34
							4	9									
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	152	1	1707	2	Y	5					39
							6	9									
07	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	219	1	1912	2	Y	9	28	1			20
							10	9									
08	2108	X	2038	-0-	-70	-0-	138	1	1892	2	Y	7					27
							8	9									
09	2040	X	1951	-0-	-89	-0-	159	1	1786	2	Y	5					32
							6	9									
10	2139	X	2107	-0-	-32	-0-	130	1	1967	2	Y	9					41
							10	9									
11	2070	X	2005	-0-	-65	-0-	138	1	1855	2	Y	11	28	1			24
							12	9									
12	2139	X	1365	-0-	-774	-0-	108	1	1247	2	Y	9	18	1			15
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4008	-0-	-1386	-0-	184	1	3823	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5264	X	5048	-0-	-216	-0-	190	1	4858	2	Y	-0-					-0-
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	220	1	5128	2	Y	-0-					-0-
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	268	1	4785	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5227	-0-	-353	-0-	306	1	4921	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4198	-0-	-1202	-0-	229	1	3969	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	3625	-0-	-1955	-0-	244	1	3380	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5363	X	3765	-0-	-1598	-0-	229	1	3534	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	315	1	5011	2	Y	-0-					-0-
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	330	1	5030	2	Y	-0-					-0-
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	309	1	4732	2	Y	-0-					-0-
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	301	1	4776	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 57,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	82	1	1700	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1568	-0-	-28	-0-	59	1	1509	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	69	1	1602	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	85	1	1522	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	103	1	1658	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	87	1	1503	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1626	-0-	-48	-0-	110	1	1516	2	Y	-0-					-0-
08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	115	1	1769	2	Y	-0-					-0-
09	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	119	1	1895	2	Y	-0-					-0-
10	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	127	1	1939	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1830	X	1785	-0-	-45	-0-	109	1	1676	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1808	-0-	-83	-0-	107	1	1700	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

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	279	N	109	-0-	-170	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

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	682	N	680	-0-	-2	-0-	31	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	23	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	45	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	39	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	640	-0-	-110	-0-	38	1	602	2	Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	41	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	107	1	1631	2	Y	-0-					-0-
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	109	1	1735	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

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	4650	X	4176	-0-	-474	-0-	191	1	3984	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4200	X	3494	-0-	-706	-0-	131	1	3357	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	4371	X	3777	-0-	-594	-0-	155	1	3619	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4230	X	3451	-0-	-779	-0-	183	1	3267	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4309	X	3830	-0-	-479	-0-	224	1	3603	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4050	X	3410	-0-	-640	-0-	186	1	3224	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2988	-0-	-887	-0-	201	1	2783	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3844	X	3782	-0-	-62	-0-	230	1	3550	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	218	1	3476	2	Y	-0-					-0-
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	237	1	3616	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3484	-0-	-176	-0-	214	1	3270	2	Y	-0-					-0-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	231	1	3662	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	115	1	1466	2	Y	-0-					15
02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	73	1	1054	2	Y	-0-					15
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	95	1	1427	2	Y	-0-					15
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	94	1	1319	2	Y	-0-					15
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	118	1	1335	2	Y	-0-					15
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	112	1	1263	2	Y	-0-					15
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	158	1	1376	2	Y	-0-					15
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	104	1	1430	2	Y	-0-					15
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	120	1	1350	2	Y	-0-					15
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	92	1	1396	2	Y	-0-					15
11	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	94	1	1268	2	Y	-0-					15
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	114	1	1314	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 17,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	103	-0-	-1478	-0-	7	1	95	2	Y	1					25
							1	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	108	1	1568	2	Y	11	1	8			35
							12	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	130	1	1961	2	Y	8	22	1			21
							9	9									
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	124	1	1736	2	Y	9	1	8			29
							10	9									
05	1612	N	709	-0-	-903	-0-	58	1	649	2	Y	2					31
							2	9									
06	1560	N	5	-0-	-1555	-0-	5	2			Y	-0-					31
07	1612	N	15	-0-	-1597	-0-	3	2	12	9	Y	11	24	1			18
08	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	2			Y	-0-					18
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	Y	2					20
							2	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	137	1	2078	2	Y	9					29
							10	9									
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	141	1	1890	2	Y	10	20	1			19
							11	9									
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	155	1	1784	2	Y	9	15	1			14
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	181	1	3765	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	3043	-0-	-1913	-0-	114	1	2925	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	4247	X	3053	-0-	-1194	-0-	125	1	2926	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4110	X	3008	-0-	-1102	-0-	160	1	2848	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	2675	-0-	-1262	-0-	156	1	2517	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3810	X	1960	-0-	-1850	-0-	107	1	1853	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3344	-0-	-35	-0-	225	1	3116	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	179	1	2761	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	202	1	3220	2	Y	-0-					-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	224	1	3412	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2759	-0-	-481	-0-	169	1	2590	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	1026	-0-	-2322	-0-	61	1	965	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	-0-	-241	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	372	X	292	-0-	-80	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	270	X	259	-0-	-11	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	456	X	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	112	-0-	-278	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	109	-0-	-311	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	200	-0-	-80	-0-	7	1	192	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	135	2	N	-0-			-0-
02	196	N	74	-0-	-122	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	2	N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1815	-0-	-76	-0-	83	1	1732	2	Y	-0-			-0-
02	1708	N	885	-0-	-823	-0-	33	1	852	2	Y	-0-			-0-
03	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	55	1	1292	2	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1411	-0-	-359	-0-	75	1	1336	2	Y	-0-			-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	89	1	1425	2	Y	-0-			-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	72	1	1249	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	92	1	1272	2	Y	-0-			-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	141	1	2168	2	Y	-0-			-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	112	1	1782	2	Y	-0-			-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	130	1	1976	2	Y	-0-			-0-
11	2220	N	1216	-0-	-1004	-0-	75	1	1141	2	Y	-0-			-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	80	1	1264	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	187	-0-	-154	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	46	-0-	-194	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		51	-0-	51	60	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	115	X	55	-0-	-60	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	1	1494	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1435	-0-	-21	-0-	54	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	63	1	1468	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	79	1	1400	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	91	1	1462	2	Y	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	98	1	1349	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	93	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	82	1	1311	2	Y	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	91	1	1393	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	84	1	1282	2	Y	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	85	1	1355	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5559	-0-	-269	-0-	255	1	5303	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5124	X	4545	-0-	-579	-0-	171	1	4374	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4391	-0-	-879	-0-	180	1	4211	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	3719	-0-	-1651	-0-	198	1	3521	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	3842	-0-	-1707	-0-	225	1	3617	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	3667	-0-	-1703	-0-	200	1	3467	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	3409	-0-	-1613	-0-	230	1	3178	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	284	1	4374	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	267	1	4247	2	Y	-0-					-0-
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	272	1	4139	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4500	X	3963	-0-	-537	-0-	243	1	3720	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4172	-0-	-478	-0-	247	1	3924	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1322	-0-	-693	-0-	61	1	1261	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	259	-0-	-1645	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	103	1	2400	2	Y	-0-					-0-
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	148	1	2647	2	Y	-0-					-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	150	1	2412	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	2121	-0-	-159	-0-	116	1	2005	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	148	1	2041	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2450	-0-	-433	-0-	149	1	2301	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	126	1	2014	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2093	-0-	-480	-0-	129	1	1964	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1563	-0-	-807	-0-	96	1	1467	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	1844	-0-	-605	-0-	109	1	1735	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

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	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	59	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1318	-0-	-82	-0-	50	1	1268	2	Y	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	59	1	1374	2	Y	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	71	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	83	1	1331	2	Y	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	57	1	978	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	965	-0-	-430	-0-	65	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	94	1	1453	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	822	-0-	-228	-0-	49	1	773	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	532	-0-	-429	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	661	-0-	-839	-0-	41	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	99	1	1579	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

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	2108	X	1150	-0-	-958	-0-	53	1	1097	2	Y	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	75	1	1914	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	58	1	1344	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-	51	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	127	1	2043	2	Y	-0-					-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	52	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	161	1	2227	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1507	-0-	-663	-0-	92	1	1415	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	548	-0-	-1552	-0-	32	1	516	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	410	-0-	-1977	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	1774	-0-	-536	-0-	109	1	1665	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	744	-0-	-1643	-0-	44	1	700	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

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	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	8	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	104	-0-	-144	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	140	-0-	-108	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	40	1	1028	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	54	1	1253	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	71	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	71	1	1135	2	Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	757	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	69	1	952	2	Y	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	2	Y	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	68	1	1081	2	Y	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	82	1	1242	2	Y	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	72	1	1102	2	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		1145	-0-	1145	1145	61	1	1084	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		665	-0-	665	1810	39	1	626	2	Y	-0-					-0-
06	2063	X	253	-0-	-1810	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	1178	X	158	-0-	-1020	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	1140	X	122	-0-	-1018	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	131	-0-	-520	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	107	-0-	-133	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1451	-0-	-192	-0-	106	1	1345	2	Y	-0-					47
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	99	1	1443	2	Y	-0-					47
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	66	1	990	2	Y	-0-					47
04	1410	N	1012	-0-	-398	-0-	67	1	944	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
05	1612	N	1341	-0-	-271	-0-	109	1	1232	2	Y	-0-					47
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	-0-					47
07	1054	N	721	-0-	-333	-0-	74	1	641	2	Y	5					52
							6	9									
08	1333	N	672	-0-	-661	-0-	46	1	626	2	Y	-0-					52
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	79	1	890	2	Y	-0-					52
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	77	1	1158	2	Y	6					58
							7	9									
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	Y	-0-					58
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	109	1	1257	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 13,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

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	2108	X	1602	-0-	-506	-0-	73	1	1529	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1391	-0-	-401	-0-	52	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1221	-0-	-701	-0-	50	1	1171	2	Y	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	108	1	1928	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	87	1	1401	2	Y	-0-					-0-
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	69	1	1197	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1353	-0-	-755	-0-	91	1	1262	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	1469	-0-	-639	-0-	89	1	1380	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1156	-0-	-884	-0-	68	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	93	1	1416	2	Y	-0-					-0-
11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	93	1	1423	2	Y	-0-					-0-
12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	91	1	1449	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	28	1	721	2	Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	2	Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	51	1	817	2	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	44	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	51	1	710	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	828	-0-	-40	-0-	50	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	50	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	830	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

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	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	104	1	2157	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1877	-0-	-139	-0-	70	1	1804	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	84	1	1966	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	113	1	2012	2	Y	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	130	1	2097	2	Y	-0-					-0-
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	99	1	1708	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1910	-0-	-291	-0-	129	1	1780	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	143	1	2203	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2160	X	2046	-0-	-114	-0-	121	1	1925	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1642	-0-	-590	-0-	101	1	1541	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	2250	-0-	-30	-0-	138	1	2112	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2197	-0-	-159	-0-	130	1	2066	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1384	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1271	-0-	-45	-0-	48	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	57	1	1331	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	68	1	1219	2	Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	90	1	1445	2	Y	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	66	1	1140	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	88	1	1217	2	Y	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	103	1	1591	2	Y	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	90	1	1435	2	Y	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	89	1	1361	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	87	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	86	1	1367	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

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	868	N	339	-0-	-529	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	73	1	1182	2	Y	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	505	-0-	-270	-0-	34	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	393	-0-	-847	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	345	-0-	-735	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	372	-0-	-124	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

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	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	59	1	1231	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	42	1	1086	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	54	1	1266	2	Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	67	1	1200	2	Y	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	74	1	1197	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	84	1	1161	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	80	1	1231	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	74	1	1186	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1215	2	Y	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	84	1	1750	2	Y	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	68	1	1728	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	51	1	1183	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	98	1	1739	2	Y	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	86	1	1375	2	Y	-0-					-0-
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	63	1	1084	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	1013	-0-	-351	-0-	68	1	945	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1123	-0-	-768	-0-	68	1	1055	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	913	-0-	-917	-0-	54	1	859	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	936	-0-	-521	-0-	58	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	1140	X	968	-0-	-172	-0-	59	1	909	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	1008	-0-	-108	-0-	60	1	948	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	32	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	38	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	56	1	896	2	Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	47	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	61	1	850	2	Y	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	59	1	906	2	Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	868	2	Y	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	69	1	1059	2	Y	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	248	-0-	-200	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	10	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	42	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	259	-0-	-851	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	1147	X	721	-0-	-426	-0-	44	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	545	-0-	-565	-0-	33	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	498	-0-	-122	-0-	30	1	468	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	N	-0-					-0-
02	728	N	513	-0-	-215	-0-	19	1	494	2	N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	N	-0-					-0-
04	810	N	418	-0-	-392	-0-	22	1	396	2	N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	56	1	906	2	N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	831	2	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3473	-0-	373	373	211	1	3259	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	6	6	8			-0-
10	744	N	161	-0-	-583	-0-	10	1	149	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	900	X	81	-0-	-819	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
12	930	X	98	-0-	-832	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	1	1501	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1247	-0-	-209	-0-	47	1	1200	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	50	1	1161	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	81	1	1301	2	Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1250	2	Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	105	1	1448	2	Y	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	98	1	1504	2	Y	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	85	1	1350	2	Y	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	97	1	1472	2	Y	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	101	1	1542	2	Y	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	99	1	1568	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	66	1	1382	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3946	-0-	1146	1146	148	1	3798	2	Y	-0-					-0-
03	3093	N	1947	-0-	-1146	-0-	80	1	1867	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	63	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	987	-0-	-501	-0-	58	1	929	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	905	-0-	-535	-0-	49	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	885	-0-	-603	-0-	60	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	822	-0-	-1131	-0-	50	1	772	2	Y	-0-					-0-
09	1200	X	723	-0-	-477	-0-	43	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	728	-0-	-264	-0-	45	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	754	-0-	-56	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7837	-0-	-409	-0-	359	1	7475	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	7224	X	6853	-0-	-371	-0-	258	1	6592	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8525	X	7245	-0-	-1280	-0-	298	1	6946	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8250	X	7607	-0-	-643	-0-	404	1	7202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8525	X	7242	-0-	-1283	-0-	423	1	6812	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	7590	X	6851	-0-	-739	-0-	374	1	6477	2	Y	-0-					-0-
07	7874	X	6976	-0-	-898	-0-	470	1	6498	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	480	1	7403	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	7620	X	6558	-0-	-1062	-0-	387	1	6169	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	463	1	7061	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	7620	X	4414	-0-	-3206	-0-	271	1	4143	2	Y	-0-					-0-
12	7874	X	7054	-0-	-820	-0-	418	1	6634	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 84,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1836	-0-	-148	-0-	84	1	1752	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1621	-0-	-171	-0-	61	1	1559	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2108	N	1652	-0-	-456	-0-	68	1	1584	2	Y	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	112	1	1997	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	111	1	1793	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	93	1	1606	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1881	-0-	-227	-0-	127	1	1752	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2170	X	2156	-0-	-14	-0-	131	1	2023	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2100	X	1957	-0-	-143	-0-	116	1	1841	2	Y	-0-					-0-
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	129	1	1968	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1770	-0-	-330	-0-	108	1	1662	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1763	-0-	-407	-0-	104	1	1658	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	976	-0-	-47	-0-	45	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	825	-0-	-71	-0-	31	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	40	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	49	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1140	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	837	-0-	-93	-0-	46	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	111	1	1533	2	Y	-0-					-0-
08	1209	X	1191	-0-	-18	-0-	73	1	1118	2	Y	-0-					-0-
09	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1132	-0-	-511	-0-	70	1	1062	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	859	-0-	-731	-0-	53	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	820	-0-	-823	-0-	49	1	771	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1746	-0-	-52	-0-	80	1	1666	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1238	-0-	-302	-0-	47	1	1190	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	81	1	1888	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	745	-0-	-935	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	88	1	1423	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1550	-0-	-370	-0-	85	1	1465	2	Y	-0-					-0-
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	135	1	1860	2	Y	-0-					-0-
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	133	1	2049	2	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1510	-0-	-50	-0-	89	1	1421	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1275	-0-	-709	-0-	79	1	1196	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1498	-0-	-602	-0-	92	1	1406	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1398	-0-	-772	-0-	83	1	1315	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	1320	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	46	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	55	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	70	1	1242	2	Y	40	40	8			-0-
							44	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	68	1	1177	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	93	1	1291	2	Y	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	84	1	1296	2	Y	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	81	1	1297	2	Y	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	87	1	1333	2	Y	-0-					-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	91	1	1394	2	Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	85	1	1351	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	535	-0-	-1356	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	281	-0-	-1091	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	203	-0-	-727	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	123	-0-	-387	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	149	-0-	-161	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	22	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	26	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	32	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	36	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	69	1	1432	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	48	1	1230	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	61	1	1430	2	Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	88	1	1572	2	Y	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	106	1	1707	2	Y	-0-					-0-
06	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	90	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	117	1	1614	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1798	X	1691	-0-	-107	-0-	103	1	1586	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	104	1	1655	2	Y	-0-					-0-
10	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	112	1	1711	2	Y	-0-					-0-
11	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	114	1	1744	2	Y	-0-					-0-
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	137	1	2172	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	89	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	67	1	966	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	52	1	786	2	Y	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	70	1	976	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	83	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	96	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	885	-0-	-138	-0-	60	1	825	2	Y	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	69	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	58	1	871	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	526	-0-	-344	-0-	36	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1126	-0-	-238	-0-	52	1	1074	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1106	-0-	-210	-0-	42	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	55	1	1290	2	Y	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	69	1	1232	2	Y	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	1216	-0-	-117	-0-	82	1	1134	2	Y	-0-					-0-
08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2	Y	-0-					-0-
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	97	1	1550	2	Y	-0-					-0-
10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1233	-0-	-417	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1495	-0-	-210	-0-	89	1	1406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3172	-0-	-951	-0-	145	1	3026	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3556	X	3499	-0-	-57	-0-	131	1	3365	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	159	1	3717	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	187	1	3341	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	224	1	3596	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3750	X	3100	-0-	-650	-0-	169	1	2931	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	225	1	3114	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	237	1	3660	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3690	X	3496	-0-	-194	-0-	206	1	3288	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3813	X	3466	-0-	-347	-0-	213	1	3252	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3780	X	3375	-0-	-405	-0-	207	1	3168	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3549	-0-	-357	-0-	210	1	3336	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	466	-0-	-92	-0-	21	1	444	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	19	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	51	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	56	1	901	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	63	1	874	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	60	1	924	2	Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	56	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	57	1	868	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	56	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1303	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2040	-0-	-1928	-0-	94	1	1945	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3584	X	2828	-0-	-756	-0-	106	1	2721	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3782	X	3554	-0-	-228	-0-	146	1	3408	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2961	-0-	-459	-0-	157	1	2804	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	200	1	3222	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3450	X	2579	-0-	-871	-0-	141	1	2438	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2883	-0-	-682	-0-	194	1	2688	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3565	X	2803	-0-	-762	-0-	171	1	2631	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	290	1	4617	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3410	X	1974	-0-	-1436	-0-	122	1	1852	2	Y	-0-					-0-
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	182	1	2780	2	Y	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	198	1	3147	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	1152	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	501	-0-	-787	-0-	19	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	671	-0-	-445	-0-	28	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	Y	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	79	1	1265	2	Y	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	62	1	1069	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	81	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	716	-0-	-617	-0-	44	1	672	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	600	-0-	-540	-0-	35	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	529	-0-	-680	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	470	-0-	-220	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

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	1204	-0-	-5	-0-	55	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1007	-0-	-85	-0-	38	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	49	1	1141	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	60	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	62	1	1000	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	56	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	79	1	1087	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	65	1	1002	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	823	-0-	-197	-0-	49	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	696	-0-	-482	-0-	43	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	962	-0-	-58	-0-	59	1	903	2	Y	-0-					-0-
12	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	65	1	1029	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

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	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	147	1	3065	2	Y	-0-					-0-
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	104	1	2649	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	124	1	2891	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2987	-0-	-73	-0-	159	1	2827	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	177	1	2842	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3060	X	2539	-0-	-521	-0-	139	1	2400	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	197	1	2730	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	196	1	3020	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2926	-0-	-74	-0-	173	1	2753	2	Y	-0-					-0-
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	191	1	2906	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2930	-0-	-190	-0-	180	1	2750	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3038	-0-	-186	-0-	180	1	2858	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

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	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	56	1	1162	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1100	-0-	-76	-0-	41	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	49	1	1153	2	Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	63	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	71	1	1150	2	Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	83	1	1154	2	Y	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	78	1	1204	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	67	1	1063	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	74	1	1122	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	72	1	1097	2	Y	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	84	1	1738	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1265	-0-	-667	-0-	48	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	107	1	2501	2	Y	-0-					-0-
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	146	1	2596	2	Y	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	90	1	1452	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1572	-0-	-567	-0-	106	1	1465	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2821	X	1551	-0-	-1270	-0-	94	1	1457	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	1341	-0-	-1389	-0-	79	1	1262	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	1402	-0-	-179	-0-	86	1	1316	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1456	-0-	-74	-0-	89	1	1367	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1541	-0-	-40	-0-	91	1	1450	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

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-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

01	620	N	541	-0-	-79	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	409	-0-	-123	-0-	15	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	19	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	330	-0-	-135	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	25	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	545	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	831	-0-	-149	-0-	31	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	38	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	53	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	755	-0-	-175	-0-	44	1	711	2	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	777	-0-	-277	-0-	52	1	725	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	43	1	659	2	Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	682	-0-	-93	-0-	42	1	640	2	Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	929	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

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	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	116	1	2414	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2291	-0-	-425	-0-	86	1	2205	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	107	1	2509	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2413	-0-	-137	-0-	128	1	2285	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	147	1	2365	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2401	-0-	-59	-0-	131	1	2270	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1589	-0-	-1015	-0-	107	1	1482	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	1009	-0-	-1595	-0-	61	1	948	2	Y	-0-					-0-
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	218	1	3478	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	142	1	2163	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2361	-0-	-39	-0-	145	1	2216	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1145	-0-	-436	-0-	68	1	1077	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2401	-0-	-606	-0-	110	1 1 9	2290	2	Y	1	1	8			-0-
02	2996	X	2649	-0-	-347	-0-	100	1	2549	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	125	1	2917	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2676	-0-	-324	-0-	142	1	2534	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	140	1	2245	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	1635	-0-	-1215	-0-	89	1	1546	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2252	-0-	-786	-0-	152	1	2100	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	1804	-0-	-1234	-0-	110	1	1694	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2258	-0-	-412	-0-	133	1	2125	2	Y	-0-					-0-
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	178	1	2720	2	Y	-0-					-0-
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	168	1	2575	2	Y	-0-					-0-
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	165	1	2621	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	118	1	2465	2	Y	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	87	1	2236	2	Y	-0-					-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	107	1	2498	2	Y	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	135	1	2398	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	147	1	2370	2	Y	-0-					-0-
06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	128	1	2206	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	169	1	2342	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2544	-0-	-60	-0-	155	1	2389	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2511	-0-	-9	-0-	148	1	2363	2	Y	-0-					-0-
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	162	1	2470	2	Y	-0-					-0-
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	153	1	2347	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2506	-0-	-36	-0-	148	1	2358	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	635	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	168	-0-	-514	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

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	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	74	1	1539	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1325	-0-	-187	-0-	50	1	1275	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	61	1	1434	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	76	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	92	1	1480	2	Y	-0-					-0-
06	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	82	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1309	-0-	-179	-0-	88	1	1221	2	Y	-0-					-0-
08	1581	X	1301	-0-	-280	-0-	79	1	1222	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1320	-0-	-210	-0-	78	1	1242	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	1314	-0-	-267	-0-	81	1	1233	2	Y	-0-					-0-
11	1500	X	877	-0-	-623	-0-	54	1	823	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	906	-0-	-396	-0-	54	1	852	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

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	899	N	816	-0-	-83	-0-	37	1	779	2	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	625	-0-	-243	-0-	26	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	324	-0-	-456	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	346	-0-	-522	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	64	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	396	-0-	-565	-0-	24	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	348	-0-	-102	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

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	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	102	1	2122	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2072	N	1853	-0-	-219	-0-	70	1	1783	2	Y	-0-					-0-
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	119	1	2780	2	Y	-0-					-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	131	1	2339	2	Y	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	123	1	1972	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	111	1	1912	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2137	-0-	-312	-0-	144	1	1992	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2914	X	2219	-0-	-695	-0-	135	1	2084	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2145	-0-	-315	-0-	127	1	2018	2	Y	-0-					-0-
10	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	137	1	2084	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	134	1	2055	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	2157	-0-	-75	-0-	128	1	2029	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	824	-0-	-44	-0-	38	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	25	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	53	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	57	1	781	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	887	-0-	-12	-0-	54	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	778	2	Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	50	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	50	1	797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

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	4712	X	4361	-0-	-351	-0-	200	1	4160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4396	X	4168	-0-	-228	-0-	157	1	4011	2	Y	-0-					-0-
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	190	1	4447	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4305	-0-	-105	-0-	229	1	4076	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	256	1	4119	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4027	-0-	-443	-0-	220	1	3807	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4026	-0-	-624	-0-	271	1	3754	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	271	1	4182	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	262	1	4167	2	Y	-0-					-0-
10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	273	1	4166	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4117	-0-	-203	-0-	252	1	3865	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	252	1	4009	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	236	-0-	-128	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	22	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4929	-0-	-403	-0-	226	1	4703	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4492	-0-	-324	-0-	169	1	4322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	202	1	4706	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5070	X	4630	-0-	-440	-0-	246	1	4384	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4729	-0-	-510	-0-	277	1	4452	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4322	-0-	-478	-0-	236	1	4086	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4566	-0-	-394	-0-	308	1	4256	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	293	1	4510	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4620	X	4528	-0-	-92	-0-	267	1	4261	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4550	-0-	-193	-0-	280	1	4270	2	Y	-0-					-0-
11	4650	X	2873	-0-	-1777	-0-	176	1	2697	2	Y	-0-					-0-
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	301	1	4778	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	138	1	2869	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2573	-0-	-507	-0-	97	1	2476	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	134	1	3124	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2812	-0-	-518	-0-	149	1	2663	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3128	-0-	-313	-0-	183	1	2945	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2833	-0-	-77	-0-	155	1	2678	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2644	-0-	-611	-0-	178	1	2466	2	Y	-0-					-0-
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	212	1	3270	2	Y	-0-					-0-
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	202	1	3211	2	Y	-0-					-0-
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	229	1	3486	2	Y	-0-					-0-
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	221	1	3386	2	Y	-0-					-0-
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	221	1	3509	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	852	-0-	-357	-0-	62	1	788	2	Y	2					27
							2	9									
02	1064	N	409	-0-	-655	-0-	26	1	372	2	Y	10	1	8			36
							11	9									
03	1054	N	311	-0-	-743	-0-	19	1	285	2	Y	6	23	1			19
							7	9									
04	810	N	561	-0-	-249	-0-	37	1	517	2	Y	6	1	8			24
							7	9									
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	98	1	1111	2	Y	4					28
							4	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	77	1	869	2	Y	4					32
							4	9									
07	589	N	462	-0-	-127	-0-	47	1	406	2	Y	8	23	1			17
							9	9									
08	1209	N	385	-0-	-824	-0-	26	1	355	2	Y	4					21
							4	9									
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	118	1	1329	2	Y	6					27
							7	9									
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	88	1	1326	2	Y	9					36
							10	9									
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	68	1	918	2	Y	5	25	1			16
							6	9									
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	447	2	Y	7	12	1			11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	214	-0-	214	214	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	168	-0-	168	382	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	119	-0-	119	501	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	301	-0-	301	802	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	881	X	79	-0-	-802	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	214	X	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

01	2449	X	2207	-0-	-242	-0-	101	1	2104	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2800	N	3882	-0-	1082	1082	146	1	3732	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3372	X	2290	-0-	-1082	-0-	94	1	2194	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	214	1	3812	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2449	X	2075	-0-	-374	-0-	121	1	1952	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	256	1	4432	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1652	-0-	-797	-0-	111	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	212	1	3275	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	244	1	3893	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	190	1	2896	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2370	X	1691	-0-	-679	-0-	104	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	217	1	3440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	100	1	2076	2	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	71	1	1822	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	105	1	1862	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	121	1	1949	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	94	1	1634	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	130	1	1792	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	114	1	1758	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	92	1	1473	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	110	1	1669	2	Y	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	113	1	1735	2	Y	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	133	1	2118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	19	1	484	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	28	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	32	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	477	-0-	-123	-0-	29	1	448	2	Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

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	4898	X	4400	-0-	-498	-0-	202	1 9	4197	2	Y	1	1	8			-0-
02	4368	X	3848	-0-	-520	-0-	145	1 4 9	3699	2	Y	4	4	8			-0-
03	4774	X	4147	-0-	-627	-0-	170	1 2 9	3975	2	Y	2	2	8			-0-
04	4620	X	2625	-0-	-1995	-0-	139	1 1 9	2485	2	Y	1	1	8			-0-
05	4588	X	3519	-0-	-1069	-0-	206	1 3 9	3310	2	Y	3	3	8			-0-
06	4260	X	2253	-0-	-2007	-0-	123	1	2130	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3564	-0-	-683	-0-	240	1 2 9	3322	2	Y	2	2	8			-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	286	1 2 9	4409	2	Y	2	2	8			-0-
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	240	1	3828	2	Y	-0-					-0-
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	250	1 1 9	3816	2	Y	1	1	8			-0-
11	4560	X	2873	-0-	-1687	-0-	176	1	2697	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4147	-0-	-565	-0-	246	1 3 9	3898	2	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

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	2697	X	2612	-0-	-85	-0-	120	1	2492	2	Y	-0-					-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	89	1	2284	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2639	-0-	-27	-0-	108	1	2531	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	133	1	2369	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	153	1 2 9	2462	2	Y	2	2	8			-0-
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	131	1	2258	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2486	-0-	-87	-0-	168	1 1 9	2317	2	Y	1	1	8			-0-
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	162	1	2496	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2362	-0-	-158	-0-	140	1	2222	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2559	-0-	-45	-0-	158	1	2401	2	Y	-0-					-0-
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	164	1	2517	2	Y	-0-					-0-
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	159	1	2523	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

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	899	N	892	-0-	-7	-0-	41	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	31	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	44	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	60	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	58	1	895	2	Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	51	1	812	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	55	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	53	1	808	2	Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	53	1	847	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	133	1	2759	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	114	1	2931	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2683	-0-	-665	-0-	110	1	2573	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2119	-0-	-971	-0-	113	1	2006	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2060	-0-	-1288	-0-	121	1	1939	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2025	-0-	-1215	-0-	111	1	1914	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2184	-0-	-1164	-0-	147	1	2036	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2697	X	2536	-0-	-161	-0-	154	1	2380	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	134	1	2139	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1900	-0-	-270	-0-	117	1	1783	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2009	-0-	-451	-0-	123	1	1886	2	Y	-0-					-0-
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	209	1	3323	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	851	-0-	-234	-0-	35	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	691	-0-	-299	-0-	37	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	68	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	952	2	Y	-0-					-0-
07	929	X	929	-0-	-0-	-0-	63	1	866	2	Y	-0-					-0-
08	1147	X	1048	-0-	-99	-0-	64	1	984	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	970	-0-	-140	-0-	57	1	913	2	Y	-0-					-0-
10	1147	X	984	-0-	-163	-0-	61	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	964	-0-	-56	-0-	59	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	66	1	1055	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	27	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	31	1	734	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	38	1	675	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	44	1	705	2	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	404	-0-	-340	-0-	27	1	376	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	744	N	481	-0-	-263	-0-	29	1	450	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	600	N	452	-0-	-148	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	49	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1143	2	Y	-0-			-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	40	1	1033	2	Y	-0-			-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	52	1	1221	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	737	-0-	-163	-0-	39	1	698	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	643	-0-	-287	-0-	38	1	605	2	Y	-0-			-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	617	-0-	-158	-0-	42	1	575	2	Y	-0-			-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	574	-0-	-56	-0-	34	1	540	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	36	1	555	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	580	-0-	-80	-0-	36	1	544	2	Y	-0-			-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	360	2	Y	-0-			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	16	1	375	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	19	1	330	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	22	1	346	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	16	1	285	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	22	1	305	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	22	1	334	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	14	1	223	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	14	1	207	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	16	1	241	2	Y	-0-			-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	179	-0-	-162	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	Y	-0-			-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	Y	-0-			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	-0-			-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	2	Y	-0-			-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-			-0-
07	496	X	453	-0-	-43	-0-	31	1	422	2	Y	-0-			-0-
08	930	X	507	-0-	-423	-0-	31	1	476	2	Y	-0-			-0-
09	900	X	389	-0-	-511	-0-	23	1	366	2	Y	-0-			-0-
10	589	X	434	-0-	-155	-0-	27	1	407	2	Y	-0-			-0-
11	480	X	193	-0-	-287	-0-	12	1	181	2	Y	-0-			-0-
12	496	X	444	-0-	-52	-0-	26	1	418	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2955	-0-	-1044	-0-	136	1	2819	2	Y	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	130	1	3319	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	139	1	3254	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2523	-0-	-327	-0-	132	1	2347	2	Y	40	40	8			-0-
							44	9									
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	241	1	3871	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3250	-0-	-440	-0-	178	1	3072	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2154	-0-	-1659	-0-	145	1	2009	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3071	-0-	-1052	-0-	187	1	2884	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3337	-0-	-653	-0-	197	1	3140	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3567	-0-	-556	-0-	220	1	3347	2	Y	-0-					-0-
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	202	1	3092	2	Y	-0-					-0-
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	204	1	3239	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	532	-0-	-112	-0-	20	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	753	-0-	-146	-0-	31	1	722	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	43	1	740	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	472	-0-	-148	-0-	32	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	574	-0-	-206	-0-	34	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	37	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	948	-0-	-261	-0-	43	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	785	-0-	-391	-0-	30	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	50	1	1162	2	Y	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	72	1	1276	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	751	-0-	-117	-0-	44	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	71	1	977	2	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	482	-0-	-418	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	523	-0-	-531	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	531	-0-	-459	-0-	33	1	498	2	Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1686	-0-	-50	-0-	123	1	1561	2	Y	2					43
							2	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	99	1	1441	2	Y	11	1	8			53
							12	9									
03	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	102	1	1535	2	Y	7	33	1			27
							8	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	108	1	1512	2	Y	9	1	8			35
							10	9									
05	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	138	1	1560	2	Y	5					40
							6	9									
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	122	1	1370	2	Y	4					44
							4	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	174	1	1518	2	Y	9	32	1			21
							10	9									
08	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	110	1	1509	2	Y	6					27
							7	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	128	1	1437	2	Y	6					33
							7	9									
10	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	102	1	1545	2	Y	9					42
							10	9									
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	110	1	1484	2	Y	11	29	1			24
							12	9									
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	130	1	1494	2	Y	8	18	1			15
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4338	-0-	-994	-0-	199	1	4138	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4844	X	4255	-0-	-589	-0-	160	1	4095	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4636	-0-	-665	-0-	190	1	4446	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4214	-0-	-556	-0-	224	1	3990	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4127	-0-	-585	-0-	242	1	3885	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	3473	-0-	-1087	-0-	190	1	3283	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3454	-0-	-1258	-0-	233	1	3221	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	259	1	3994	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3361	-0-	-839	-0-	199	1	3162	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	2447	-0-	-1676	-0-	151	1	2296	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	412	-0-	-3698	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2259	-0-	-1151	-0-	134	1	2125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	72	-0-	-114	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	83	-0-	-197	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	195	-0-	-270	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	25	1	653	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	29	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	Y	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	54	1	861	2	Y	-0-					-0-
06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	52	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	955	X	955	-0-	-0-	-0-	64	1	890	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	930	X	928	-0-	-2	-0-	56	1	870	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	960	X	926	-0-	-34	-0-	55	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	976	-0-	-16	-0-	60	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	950	-0-	-10	-0-	58	1	892	2	Y	-0-					-0-
12	961	X	903	-0-	-58	-0-	54	1	849	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	135	-0-	-113	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	445	-0-	-423	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	658	-0-	-117	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	678	-0-	-159	-0-	40	1	638	2	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	349	-0-	-333	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	37	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	-0-					-0-
12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	84	1	1326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	174	1	3616	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3752	X	3240	-0-	-512	-0-	122	1	3116	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4030	X	3732	-0-	-298	-0-	153	1	3579	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	182	1	3253	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	212	1	3418	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3660	X	3145	-0-	-515	-0-	172	1	2973	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	241	1	3325	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	228	1	3508	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3460	-0-	-50	-0-	204	1	3256	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	219	1	3342	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3373	-0-	-257	-0-	207	1	3166	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	208	1	3298	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	96	1	1993	2	N	-0-					-0-
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	86	1	2196	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	85	1	1977	2	N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	103	1	1828	2	N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	103	1	1655	2	N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	86	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	121	1	1671	2	N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	114	1	1764	2	N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	88	1	1403	2	N	-0-					-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	158	1	2401	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4974	-0-	1974	1974	305	1	4669	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3256	-0-	156	2130	193	1	3063	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	423	-0-	-3204	-0-	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	140	1	3592	2	Y	-0-					-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	151	1	3537	2	Y	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	169	1	3014	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3394	-0-	-636	-0-	199	1	3195	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3155	-0-	-745	-0-	172	1	2983	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3134	-0-	-896	-0-	211	1	2923	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	208	1	3208	2	Y	-0-					-0-
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	229	1	3647	2	Y	-0-					-0-
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	223	1	3394	2	Y	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	206	1	3148	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	202	1	3202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	2590	-0-	-3796	-0-	119	1	2471	2	Y	-0-					-0-
02	5432	X	2615	-0-	-2817	-0-	98	1	2517	2	Y	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	179	1	4179	2	Y	-0-					-0-
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	240	1	4272	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	327	1	5254	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	241	1	4171	2	Y	-0-					-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	376	1	5199	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	389	1	5999	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	5400	X	5177	-0-	-223	-0-	306	1	4869	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5580	X	2247	-0-	-3333	-0-	138	1	2107	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	6180	X	2342	-0-	-3838	-0-	144	1	2198	2	Y	-0-					-0-
12	6386	X	2286	-0-	-4100	-0-	135	1	2150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	103	1	2150	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2106	-0-	-50	-0-	79	1	2027	2	Y	-0-					-0-
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	108	1	2511	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	114	1	2025	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	121	1	1942	2	Y	-0-					-0-
06	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	96	1	1666	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1696	-0-	-505	-0-	114	1	1581	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2604	X	1651	-0-	-953	-0-	100	1	1549	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2130	X	1792	-0-	-338	-0-	106	1	1686	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1927	-0-	-150	-0-	119	1	1808	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	1674	-0-	-96	-0-	103	1	1571	2	Y	-0-					-0-
12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	138	1	2188	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	986	-0-	-6	-0-	45	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	848	-0-	-104	-0-	32	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	40	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	49	1	864	2	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	65	1	895	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	858	-0-	-103	-0-	52	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	687	-0-	-303	-0-	41	1	646	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	739	-0-	-222	-0-	46	1	693	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	748	-0-	-92	-0-	46	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2705	-0-	-519	-0-	197	1	2508	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2395	-0-	-657	-0-	154	1	2237	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3379	X	2651	-0-	-728	-0-	165	1	2486	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2533	-0-	-77	-0-	168	1	2362	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2697	X	2598	-0-	-99	-0-	211	1	2387	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2284	-0-	-326	-0-	186	1	2097	2	Y	1	1	7			-0-
							1	9									
07	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	265	1	2314	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2570	-0-	-96	-0-	174	1	2396	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2324	-0-	-196	-0-	190	1	2134	2	Y	-0-					-0-
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	175	1	2641	2	Y	-0-					-0-
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	187	1	2519	2	Y	-0-					-0-
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	227	1	2623	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2532	-0-	-692	-0-	116	1	2416	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	792	-0-	-2120	-0-	30	1	760	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3224	X	285	-0-	-2939	-0-	12	1	273	2	N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	259	1	4610	2	N	-0-					-0-
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	336	1	5407	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2460	X	2327	-0-	-133	-0-	127	1	2200	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	206	1	2843	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	255	1	3932	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	216	1	3448	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	195	1	2972	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3120	X	2351	-0-	-769	-0-	144	1	2207	2	N	-0-					-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	194	1	3080	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	674	2	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	2	N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	676	2	N	-0-					-0-
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	33	1	592	2	N	-0-					-0-
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	39	1	626	2	N	-0-					-0-
06	690	N	604	-0-	-86	-0-	33	1	571	2	N	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	42	1	585	2	N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631	2	N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	668	2	N	-0-					-0-
11	690	N	545	-0-	-145	-0-	33	1	512	2	N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2392	-0-	-460	-0-	175	1	2217	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	161	1	2328	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	156	1	2354	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2160	-0-	-30	-0-	144	1	2012	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	236	1	2664	2	Y	-0-					-0-
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	182	1	2055	2	Y	1	1	7			-0-
							1	9									
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	353	1	3083	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1789	-0-	-1125	-0-	121	1	1668	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	1320	-0-	-1500	-0-	108	1	1212	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	1324	-0-	-2117	-0-	82	1	1242	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	1659	-0-	-1671	-0-	115	1	1544	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2405	-0-	-1036	-0-	192	1	2213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	217	1	4507	2	Y	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	154	1	3938	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	175	1	4073	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4106	-0-	-364	-0-	218	1	3887	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4619	X	4123	-0-	-496	-0-	241	1	3880	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4470	X	3300	-0-	-1170	-0-	180	1	3120	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3939	-0-	-587	-0-	266	1	3672	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	265	1	4081	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4110	X	3845	-0-	-265	-0-	227	1	3618	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3935	-0-	-188	-0-	242	1	3693	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3017	-0-	-1183	-0-	185	1	2832	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	1211	-0-	-3129	-0-	72	1	1138	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	117	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1357	-0-	-15	-0-	87	1	1268	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	105	1	1572	2	N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	106	1	1490	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1478	2	N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	109	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	156	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	98	1	1352	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	105	1	1183	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	83	1	1249	2	N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	100	1	1344	2	N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	123	1	1415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	853	-0-	-325	-0-	39	1	814	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	579	-0-	-149	-0-	22	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	569	-0-	-516	-0-	23	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	454	-0-	-386	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	189	-0-	-462	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	178	-0-	-287	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	287	1	3647	2	Y	-0-					-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	226	1	3271	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	244	1	3668	2	Y	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	253	1	3545	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	316	1	3574	2	Y	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	298	1	3353	2	Y	1	1	7			-0-
							1	9									
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	378	1	3294	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3568	-0-	-369	-0-	242	1	3326	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3286	-0-	-524	-0-	268	1	3018	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3762	-0-	-113	-0-	233	1	3529	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	251	1	3373	2	Y	-0-					-0-
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	301	1	3471	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

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	837	N	648	-0-	-189	-0-	47	1	599	2	Y	2					22
							2	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	712	2	Y	8	1	8			29
							9	9									
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	829	2	Y	2	19	1			12
							2	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	64	1	900	2	Y	9	1	8			20
							10	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	78	1	886	2	Y	4					24
							4	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	71	1	800	2	Y	5					29
							6	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	101	1	877	2	Y	9	21	1			17
							10	9									
08	961	N	844	-0-	-117	-0-	57	1	780	2	Y	6					23
							7	9									
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	75	1	849	2	Y	6					29
							7	9									
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	61	1	929	2	Y	9					38
							10	9									
11	810	N	688	-0-	-122	-0-	47	1	635	2	Y	5	26	1			17
							6	9									
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	70	1	808	2	Y	9	11	1			12
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 10,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

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	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	122	1	1556	2	Y	-0-					30
02	1820	N	1188	-0-	-632	-0-	77	1	1111	2	Y	-0-					30
03	1953	N	1084	-0-	-869	-0-	68	1	1016	2	Y	-0-					30
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	118	1	1651	2	Y	-0-					30
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	144	1	1630	2	Y	-0-					30
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	132	1	1484	2	Y	-0-					30
07	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	160	1	1400	2	Y	-0-					30
08	1767	N	1349	-0-	-418	-0-	91	1	1258	2	Y	-0-					30
09	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	119	1	1342	2	Y	-0-					30
10	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	83	1	1262	2	Y	-0-					30
11	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	87	1	1174	2	Y	-0-					30
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	103	1	1187	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	95	1	1207	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	962	-0-	-74	-0-	62	1	900	2	Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1111	2	Y	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	78	1	1087	2	Y	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	96	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	87	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	114	1	993	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	71	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	88	1	993	2	Y	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	2	Y	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	79	1	1056	2	Y	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	95	1	1099	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	214	1	2715	2	Y	-0-					5
02	2744	X	1709	-0-	-1035	-0-	110	1	1599	2	Y	-0-					5
03	3038	X	1083	-0-	-1955	-0-	67	1	1016	2	Y	-0-					5
04	2910	X	1030	-0-	-1880	-0-	68	1	961	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	2976	X	950	-0-	-2026	-0-	77	1	873	2	Y	-0-					5
06	2610	X	716	-0-	-1894	-0-	58	1	658	2	Y	-0-					5
07	1891	X	746	-0-	-1145	-0-	77	1	669	2	Y	-0-					5
08	961	N	868	-0-	-93	-0-	59	1	809	2	Y	-0-					5
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	760	2	Y	-0-					5
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	46	1	690	2	Y	-0-					5
11	840	N	755	-0-	-85	-0-	52	1	701	2	Y	2					7
							2	9									
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	53	1	613	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1011	-0-	-477	-0-	73	1	934	2	Y	4					67
							4	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	92	1	1337	2	Y	7	2	8			72
							8	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	103	1	1545	2	Y	-0-					72
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	Y	8	2	8			78
							9	9									
05	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	97	1	1099	2	Y	-0-					78
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	3	1	7			80
							3	9									
07	1271	N	512	-0-	-759	-0-	53	1	459	2	Y	-0-					80
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	89	1	1224	2	Y	2					82
							2	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	98	1	1098	2	Y	5					87
							6	9									
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	27	1	401	2	Y	-0-					87
11	1260	N	730	-0-	-530	-0-	51	1	679	2	Y	-0-					87
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	502	2	Y	-0-	80	1			7

TOTAL GAS PROD: 12,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	79	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	54	1	781	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	56	1	844	2	Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	68	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	98	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	60	1	832	2	Y	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	68	1	764	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	757	-0-	-204	-0-	47	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	67	1	768	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	234	-0-	-231	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	805	-0-	-91	-0-	30	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	891	-0-	-70	-0-	37	1	854	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	46	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	50	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	703	-0-	-196	-0-	47	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	885	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	50	1	790	2	Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	53	1	814	2	Y	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	51	1	809	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	175	-0-	-104	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	92	-0-	-373	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	111	-0-	-189	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

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	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	145	1	1845	2	Y	-0-					23
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	98	1	1419	2	Y	-0-					23
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	107	1	1607	2	Y	-0-					23
04	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	99	1	1382	2	Y	-0-					23
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	136	1	1539	2	Y	-0-					23
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	111	1	1250	2	Y	-0-					23
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	184	1	1604	2	Y	-0-					23
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	120	1	1650	2	Y	-0-					23
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	140	1	1574	2	Y	-0-					23
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	115	1	1735	2	Y	-0-					23
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	121	1	1628	2	Y	-0-					23
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	143	1	1649	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 20,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

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	5115	X	4719	-0-	-396	-0-	216	1	4503	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4316	-0-	-248	-0-	162	1	4153	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	189	1	4406	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4012	-0-	-638	-0-	213	1	3799	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4565	-0-	-209	-0-	267	1	4296	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4620	X	4016	-0-	-604	-0-	220	1	3796	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4115	-0-	-659	-0-	277	1	3837	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	299	1	4617	2	N	-0-					-0-
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	270	1	4294	2	N	-0-					-0-
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	289	1	4410	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4770	X	4392	-0-	-378	-0-	269	1	4123	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4277	-0-	-652	-0-	253	1	4024	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

01	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	297	-0-	-123	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	200	-0-	-296	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	206	-0-	-244	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	491	-0-	-1441	-0-	18	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	444	-0-	-1416	-0-	18	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	417	-0-	-93	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	Y	-0-					-0-
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	144	-0-	-290	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	66	1	1014	2	Y	-0-					-0-
09	848	X	848	-0-	-0-	-0-	50	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	952	X	952	-0-	-0-	-0-	59	1	893	2	Y	-0-					-0-
11	1050	X	831	-0-	-219	-0-	51	1	780	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	778	-0-	-307	-0-	46	1	732	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

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	558	N	528	-0-	-30	-0-	24	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	21	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	32	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	30	1	474	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	32	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	31	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	80	1	1658	2	Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	34	1	872	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	39	1	902	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	906	-0-	-234	-0-	48	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	55	1	891	2	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	62	1	855	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	801	-0-	-160	-0-	49	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	40	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	680	-0-	-250	-0-	42	1	638	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	664	-0-	-116	-0-	41	1	623	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	671	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	253	-0-	-559	-0-	9	1	243	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	53	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	211	-0-	-688	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	276	-0-	-623	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	208	-0-	-152	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	52	-0-	-218	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	572	X	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	510	-0-	-48	-0-	23	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	17	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	21	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	33	1	458	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	15	-0-	-512	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		4860	-0-	4860	4860	258	1	4601	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	14B2 EXT		4464	-0-	4464	9324	261	1	4202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9844	X	520	-0-	-9324	-0-	28	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	65	-0-	-4957	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	156	-0-	-4704	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	167	-0-	-4297	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	194	-0-	-316	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	310	X	237	-0-	-73	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	201	1	4184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4172	X	3948	-0-	-224	-0-	148	1	3797	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4619	X	4476	-0-	-143	-0-	184	1	4292	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4126	-0-	-344	-0-	219	1	3907	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4126	-0-	-338	-0-	242	1	3884	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	4054	-0-	-176	-0-	222	1	3832	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3999	-0-	-465	-0-	270	1	3729	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4199	-0-	-265	-0-	256	1	3943	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3874	-0-	-266	-0-	229	1	3645	2	Y	-0-					-0-
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	285	1	4343	2	Y	-0-					-0-
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	266	1	4072	2	Y	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	272	1	4318	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	938	-0-	-23	-0-	43	1	895	2	Y	-0-			-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	32	1	815	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	38	1	891	2	Y	-0-			-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	48	1	862	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	367	-0-	-563	-0-	21	1	346	2	Y	-0-			-0-
06	652	X	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	Y	-0-			-0-
07	957	X	957	-0-	-0-	-0-	65	1	892	2	Y	-0-			-0-
08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	58	1	896	2	Y	-0-			-0-
09	931	X	931	-0-	-0-	-0-	55	1	876	2	Y	-0-			-0-
10	961	X	946	-0-	-15	-0-	58	1	888	2	Y	-0-			-0-
11	930	X	910	-0-	-20	-0-	56	1	854	2	Y	-0-			-0-
12	961	X	932	-0-	-29	-0-	55	1	877	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	370	-0-	-188	-0-	17	1	353	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	16	1	416	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	16	1	365	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	17	1	306	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	371	-0-	-94	-0-	22	1	349	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-			-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	17	1	274	2	Y	-0-			-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	23	1	346	2	Y	-0-			-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	5	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-			-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-			-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-			-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1240	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1079	-0-	-153	-0-	40	1	1037	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1364	N	716	-0-	-648	-0-	29	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	78	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	66	1	1057	2	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	72	1	1001	2	Y	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	94	1	1444	2	Y	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	2	Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	84	1	1283	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	78	1	1193	2	Y	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	78	1	1243	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	146	1	1858	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1125	-0-	-611	-0-	73	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	143	1	1999	2	Y	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	196	1	2213	2	Y	-0-					-0-
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	162	1	1825	2	Y	-0-					-0-
07	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	217	1	1896	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2081	-0-	-337	-0-	141	1	1940	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	1965	-0-	-375	-0-	160	1	1805	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	126	1	1903	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1919	-0-	-121	-0-	133	1	1786	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	1975	-0-	-133	-0-	158	1	1817	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	884	-0-	-325	-0-	64	1	820	2	N	-0-					90
02	1204	N	920	-0-	-284	-0-	59	1	861	2	N	-0-					90
03	1240	N	610	-0-	-630	-0-	38	1	572	2	N	-0-					90
04	870	N	542	-0-	-328	-0-	36	1	506	2	N	-0-					90
05	1023	N	783	-0-	-240	-0-	64	1	719	2	N	-0-					90
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	N	-0-					90
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	71	1	622	2	N	-0-					90
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	2	N	-0-					90
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	73	1	816	2	N	4					94
							4	9									
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	74	1	1123	2	N	-0-					94
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	67	1	904	2	N	-0-					94
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	63	1	727	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 9,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	39	1	500	2	Y	-0-					12
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	31	1	445	2	Y	-0-					12
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	34	1	510	2	Y	-0-					12
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	Y	-0-					12
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	43	1	482	2	Y	-0-					12
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	Y	-0-					12
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	54	1	471	2	Y	-0-					12
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					12
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	40	1	447	2	Y	-0-					12
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	30	1	459	2	Y	-0-					12
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	31	1	421	2	Y	-0-					12
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

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	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	85	1	1086	2	Y	-0-					12
02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-	80	1	1165	2	Y	-0-					12
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	72	1	1080	2	Y	-0-					12
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	85	1	1187	2	Y	-0-					12
05	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	109	1	1226	2	Y	-0-					12
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	95	1	1064	2	Y	-0-					12
07	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	126	1	1101	2	Y	-0-					12
08	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	82	1	1126	2	Y	-0-					12
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	93	1	1050	2	Y	-0-					12
10	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	75	1	1137	2	Y	-0-					12
11	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					12
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	83	1	962	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

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	1829	N	1374	-0-	-455	-0-	100	1	1274	2	N	-0-					61
02	1512	N	1305	-0-	-207	-0-	84	1	1221	2	N	-0-					61
03	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	84	1	1270	2	N	-0-					61
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	84	1	1180	2	N	1	1	8			61
							1	9									
05	1457	N	836	-0-	-621	-0-	68	1	768	2	N	-0-					61
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	156	1	1756	2	N	-0-					61
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	206	1	1795	2	N	-0-					61
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	141	1	1942	2	N	-0-					61
09	1920	N	1621	-0-	-299	-0-	132	1	1489	2	N	-0-					61
10	2015	N	1720	-0-	-295	-0-	107	1	1613	2	N	-0-					61
11	1950	N	1118	-0-	-832	-0-	77	1	1039	2	N	2					63
							2	9									
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	85	1	985	2	N	11					74
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

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	744	N	579	-0-	-165	-0-	42	1	529	2	Y	7					70
							8	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	846	2	Y	-0-					70
03	930	N	552	-0-	-378	-0-	34	1	518	2	Y	-0-					70
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	75	1	1052	2	Y	30					100
							33	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	131	1	1480	2	Y	-0-					100
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	65	1	729	2	Y	12					112
							13	9									
07	930	N	680	-0-	-250	-0-	70	1	610	2	Y	-0-					112
08	1612	N	892	-0-	-720	-0-	60	1	832	2	Y	-0-					112
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	2	Y	-0-					112
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	716	2	Y	-0-					112
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	60	1	814	2	Y	-0-					112
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	97	1	1122	2	Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 11,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

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	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	198	1	2513	2	N	-0-					10
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	117	1	1693	2	N	-0-					10
03	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	112	1	1690	2	N	-0-					10
04	2460	N	2104	-0-	-356	-0-	140	1	1964	2	N	-0-					10
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	184	1	2074	2	N	-0-					10
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	161	1	1808	2	N	-0-					10
07	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	206	1	1794	2	N	-0-					10
08	2263	N	1381	-0-	-882	-0-	94	1	1287	2	N	-0-					10
09	1980	N	1791	-0-	-189	-0-	146	1	1645	2	N	-0-					10
10	2015	N	1269	-0-	-746	-0-	79	1	1190	2	N	-0-					10
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	108	1	1456	2	N	-0-					10
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	176	1	2031	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 22,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

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	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	119	1	1518	2	N	6					12
							7	9									
02	1652	N	1351	-0-	-301	-0-	87	1	1261	2	N	3	3	8			12
							3	9									
03	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	110	1	1652	2	N	1					13
							1	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	114	1	1604	2	N	24	1	8			36
							26	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	137	1	1543	2	N	-0-					36
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	128	1	1439	2	N	7					43
							8	9									
07	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	165	1	1435	2	N	-0-					43
08	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	103	1	1413	2	N	-0-					43
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	140	1	1577	2	N	-0-					43
10	1612	N	799	-0-	-813	-0-	50	1	749	2	N	-0-					43
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	111	1	1493	2	N	-0-					43
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	140	1	1621	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 18,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

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	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	147	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1689	-0-	-243	-0-	109	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	126	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	127	1	1785	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	142	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	124	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	201	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	118	1	1624	2	N	-0-					-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	181	1	2041	2	N	-0-					-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	130	1	1971	2	N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	129	1	1730	2	N	-0-					-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	131	1	1514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	350	-0-	-1293	-0-	26	1	324	2	N	-0-					68
02	1624	N	1541	-0-	-83	-0-	99	1	1440	2	N	2	2	8			68
							2	9									
03	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	109	1	1648	2	N	-0-					68
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	115	1	1608	2	N	1	1	8			68
							1	9									
05	1705	N	1278	-0-	-427	-0-	104	1	1174	2	N	-0-					68
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	484	2	N	-0-					68
07	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	169	1	1472	2	N	-0-					68
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	117	1	1601	2	N	-0-					68
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	146	1	1644	2	N	-0-					68
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	106	1	1595	2	N	-0-					68
11	1650	N	1052	-0-	-598	-0-	73	1	979	2	N	-0-					68
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	80	1	918	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 16,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

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	868	N	840	-0-	-28	-0-	39	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	28	1	724	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	33	1	768	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	40	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	46	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	58	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	46	1	738	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	812	-0-	-56	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	50	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	893	-0-	-99	-0-	41	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	478	-0-	-334	-0-	18	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	814	-0-	-116	-0-	33	1	781	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	474	-0-	-396	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	25	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	60	1	836	2	Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	50	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	35	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	490	-0-	-409	-0-	30	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	449	-0-	-361	-0-	28	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	889	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	130	1	1655	2	N	7					87
							8	9									
02	1764	N	1505	-0-	-259	-0-	96	1	1396	2	N	12	1	8			98
							13	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	99	1	1482	2	N	-0-					98
04	1740	N	1000	-0-	-740	-0-	66	1	923	2	N	10					108
							11	9									
05	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	120	1	1358	2	N	-0-					108
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	104	1	1170	2	N	18	31	1			95
							20	9									
07	1023	N	596	-0-	-427	-0-	61	1	535	2	N	-0-					95
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	121	1	1660	2	N	-0-					95
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	134	1	1505	2	N	-0-					95
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	99	1	1504	2	N	-0-					95
11	1710	N	1084	-0-	-626	-0-	73	1	988	2	N	21	89	1			27
							23	9									
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	100	1	1151	2	N	6					33
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	168	1	2135	2	N	-0-			27
02	2156	N	2121	-0-	-35	-0-	137	1	1984	2	N	-0-			27
03	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	145	1	2188	2	N	-0-			27
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	151	1	2116	2	N	-0-			27
05	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	186	1	2096	2	N	-0-			27
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	181	1	2038	2	N	-0-			27
07	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	239	1	2089	2	N	-0-			27
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	156	1	2142	2	N	-0-			27
09	2220	N	1905	-0-	-315	-0-	155	1	1750	2	N	-0-			27
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	155	1	2336	2	N	-0-			27
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	157	1	2108	2	N	-0-			27
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	181	1	2082	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 27,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	762	-0-	-230	-0-	56	1	706	2	N	-0-			42
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	48	1	703	2	N	1	1	8	42
							1	9							
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	55	1	832	2	N	-0-			42
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	97	1	1361	2	N	1	1	8	42
							1	9							
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	142	1	1602	2	N	-0-			42
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	80	1	907	2	N	-0-			42
07	1147	N	977	-0-	-170	-0-	100	1	877	2	N	-0-			42
08	1147	N	830	-0-	-317	-0-	56	1	774	2	N	-0-			42
09	990	N	750	-0-	-240	-0-	61	1	689	2	N	-0-			42
10	992	N	720	-0-	-272	-0-	45	1	675	2	N	-0-			42
11	810	N	705	-0-	-105	-0-	49	1	656	2	N	-0-			42
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	56	1	649	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 11,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	160	1	2038	2	N	-0-			-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	123	1	1779	2	N	-0-			-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	135	1	2037	2	N	-0-			-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	129	1	1815	2	N	-0-			-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	168	1	1896	2	N	-0-			-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	138	1	1549	2	N	-0-			-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	205	1	1790	2	N	-0-			-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	145	1	1998	2	N	-0-			-0-
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	166	1	1867	2	N	-0-			-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	126	1	1905	2	N	-0-			-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	138	1	1863	2	N	-0-			-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	166	1	1914	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	731	2	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	53	1	803	2	N	-0-					-0-
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	45	1	624	2	N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	71	1	797	2	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	64	1	716	2	N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	76	1	664	2	N	-0-					-0-
08	868	N	757	-0-	-111	-0-	51	1	706	2	N	-0-					-0-
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	62	1	696	2	N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	48	1	725	2	N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	51	1	687	2	N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	35	1	898	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	46	1	1072	2	Y	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	Y	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	82	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	69	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	77	1	1068	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1286	-0-	-233	-0-	78	1	1208	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1279	-0-	-191	-0-	76	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	1395	X	1245	-0-	-150	-0-	77	1	1168	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	1159	-0-	-101	-0-	71	1	1088	2	Y	-0-					-0-
12	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	87	1	1377	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	160	1	2027	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	646	-0-	-1342	-0-	42	1	604	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1421	-0-	-749	-0-	89	1	1332	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1472	-0-	-658	-0-	98	1	1374	2	N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	94	1	1056	2	N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	154	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	196	1	1707	2	N	-0-					-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	141	1	1935	2	N	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	172	1	1933	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1421	-0-	-470	-0-	88	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1889	-0-	-121	-0-	131	1	1758	2	N	-0-					-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	167	1	1922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	584	-0-	-315	-0-	43	1	541	2	Y	-0-					25
02	504	N	384	-0-	-120	-0-	25	1	359	2	Y	-0-					25
03	620	N	352	-0-	-268	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					25
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	38	1	528	2	Y	-0-					25
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	2	Y	-0-					25
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	578	2	Y	-0-					25
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	588	2	Y	-0-					25
08	682	N	589	-0-	-93	-0-	40	1	549	2	Y	-0-					25
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	44	1	499	2	Y	-0-					25
10	651	N	527	-0-	-124	-0-	33	1	494	2	Y	-0-					25
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	35	1	478	2	Y	-0-					25
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	439	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3145	-0-	-79	-0-	229	1	2913	2	N	3					90
							3	9									
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	190	1	2750	2	N	5					95
							6	9									
03	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	175	1	2638	2	N	7					102
							8	9									
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	226	1	3163	2	N	1	1	8			102
							1	9									
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	273	1	3085	2	N	3					105
							3	9									
06	3120	X	3078	-0-	-42	-0-	251	1	2823	2	N	4					109
							4	9									
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	348	1	3033	2	N	-0-					109
08	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	216	1	2972	2	N	-0-					109
09	3120	X	2726	-0-	-394	-0-	222	1	2504	2	N	-0-					109
10	3224	X	1673	-0-	-1551	-0-	104	1	1569	2	N	-0-					109
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	267	1	3589	2	N	1	106	1			4
							1	9									
12	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	249	1	2879	2	N	7					11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 36,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	94	1	1194	2	N	2					20
							2	9									
02	1036	N	875	-0-	-161	-0-	56	1	819	2	N	-0-					20
03	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	69	1	1040	2	N	-0-					20
04	1230	N	960	-0-	-270	-0-	64	1	896	2	N	-0-					20
05	961	N	842	-0-	-119	-0-	68	1	774	2	N	-0-					20
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	73	1	821	2	N	7					27
							8	9									
07	992	N	846	-0-	-146	-0-	87	1	759	2	N	-0-					27
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	56	1	770	2	N	-0-					27
09	900	N	780	-0-	-120	-0-	64	1	716	2	N	-0-					27
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	988	2	N	6					33
							7	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	70	1	948	2	N	-0-					33
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	79	1	910	2	N	4					37
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	89	1	1427	2	Y	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	377	-0-	-119	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	745	-0-	-774	-0-	45	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	725	-0-	-745	-0-	43	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	718	-0-	-801	-0-	44	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	485	-0-	-445	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	62	1	992	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2201	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3333	-0-	233	233	3332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2739	N	2506	-0-	-233	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2430	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2128	X	506	-0-	-1622	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2377	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2280	X	2085	-0-	-195	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2356	X	1743	-0-	-613	-0-	1742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	2158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	2037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1736	N	1351	-0-	-385	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1306	-0-	-740	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1381	-0-	-975	-0-	1380	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1335	-0-	-308	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	988	-0-	-302	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	836	-0-	-807	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	976	-0-	-614	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3082	-0-	-297	-0-	3080	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3052	X	1548	-0-	-1504	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4692	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3935	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	3280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3270	X	480	-0-	-2790	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3270	X	1818	-0-	-1452	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3270	X	1242	-0-	-2028	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	3331	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

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

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	616	N	496	-0-	-120	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	660	N	459	-0-	-201	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1065	-0-	-702	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1020	N	626	-0-	-394	-0-	625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1953	N	1380	-0-	-573	-0-	1379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	760	-0-	-46	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	524	-0-	-232	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	670	-0-	-80	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4357	-0-	1257	1348	4357	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3132	-0-	332	1680	3132	2			Y	-0-					-0-
03	5079	X	3399	-0-	-1680	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
12	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	653	-0-	-1615	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2314	-0-	-73	-0-	2313	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2430	X	1727	-0-	-703	-0-	1726	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	125	-0-	-2125	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2798	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	1503	-0-	-1008	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	1898	-0-	-613	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					1
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	730	2	14	9	Y	13	9	1			5
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			Y	-0-					5
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	670	2	9	9	Y	8	10	1			3
07	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			Y	-0-					3
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					3
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					3
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					3
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

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-					Y	5	7	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	9	1	1	8	5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1	1	8	3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			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	1	1	8			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	19	1	3	8	6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	30	1	9	8	25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

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

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2015	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	1764	N	1733	-0-	-31	-0-	1733	2			Y	-0-					1
03	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1941	2	28	9	Y	25	25	8			1
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1841	2	50	9	Y	45	9	1	32	8	5
05	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1851	2	48	9	Y	44	44	8			5
06	1920	N	1717	-0-	-203	-0-	1696	2	21	9	Y	19	10	1	11	8	3
07	1953	N	1554	-0-	-399	-0-	1522	2	32	9	Y	29	29	8			3
08	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	1649	2	4	9	Y	4	4	8			3
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1617	2	6	9	Y	5	5	8			3
10	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1232	2	13	9	Y	12	12	8			3
11	1590	N	1371	-0-	-219	-0-	1371	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

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

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

01	2480 N	949	-0-	-1531	-0-	943	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	1820 N	883	-0-	-937	-0-	883	2			Y	-0-					1
03	1178 N	751	-0-	-427	-0-	751	2			Y	-0-					1
04	930 N	762	-0-	-168	-0-	748	2	14	9	Y	13	9	1			5
05	992 N	788	-0-	-204	-0-	788	2			Y	-0-					5
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8	10	1			3
07	775 N	536	-0-	-239	-0-	536	2			Y	-0-					3
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					3
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					3
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					3
11	960 N	859	-0-	-101	-0-	859	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	961 N	907	-0-	-54	-0-	907	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	336 N	243	-0-	-93	-0-	243	2			Y	-0-					1
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					1
04	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	749	-0-	-3095	-0-	745	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	3472	X	2628	-0-	-844	-0-	2628	2			Y	-0-					1
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					1
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4358	2	12	9	Y	11	8	1			4
05	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	3002	2	1	9	Y	1	1	8			4
06	3810	X	3031	-0-	-779	-0-	3021	2	10	9	Y	9	10	1			3
07	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	4240	2			Y	-0-					3
08	4278	X	3396	-0-	-882	-0-	3396	2			Y	-0-					3
09	4140	X	3127	-0-	-1013	-0-	3127	2			Y	-0-					3
10	4247	X	2663	-0-	-1584	-0-	2663	2			Y	-0-					3
11	4110	X	2713	-0-	-1397	-0-	2713	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

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

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

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

01	310	N	196	-0-	-114	-0-	195	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2071	-0-	-781	-0-	2067	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	2576	N	1931	-0-	-645	-0-	1931	2			Y	-0-					1
03	2852	N	2342	-0-	-510	-0-	2333	2	9	9	Y	8	8	8			1
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2006	2	25	9	Y	23	9	1	10	8	5
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2261	2	15	9	Y	14	14	8			5
06	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	2080	2	12	9	Y	11	10	1	3	8	3
07	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	2076	2	10	9	Y	9	9	8			3
08	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2205	2	2	9	Y	2	2	8			3
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1	9	Y	1	1	8			3
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2335	2	4	9	Y	4	4	8			3
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF. 12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2408	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2067	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2041	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

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	525	N	525	-0-	-0-	-0-		522	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	308	N	272	-0-	-36	-0-		272	2			Y	-0-					1
03	341	N	324	-0-	-17	-0-		324	2			Y	-0-					1
04	510	N	251	-0-	-259	-0-		251	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-		248	2			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-		401	2			Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-		503	2			Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-		523	2			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-		490	2			Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-		591	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	170	-0-	-340	-0-		170	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	367	-0-	-129	-0-		367	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

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	1333	N	1275	-0-	-58	-0-		1275	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1046	-0-	-186	-0-		1046	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1139	-0-	-163	-0-		1138	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-		1165	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-		1202	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-		1106	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1108	-0-	-101	-0-		1107	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1209	N	1061	-0-	-148	-0-		1060	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-		1088	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-		1078	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1020	N	911	-0-	-109	-0-		911	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	911	-0-	-205	-0-		911	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-		468	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-		381	2			Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-		314	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-		307	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-		460	2			Y	-0-					1
06	300	N	267	-0-	-33	-0-		267	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-		345	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	267	-0-	-105	-0-		267	2			Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-		428	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	249	-0-	-92	-0-		249	2			Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-		415	2	25	9	Y	23	17	1			6
12	372	N	255	-0-	-117	-0-		255	2			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	804	-0-	-126	-0-	793	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	834	2	19	9	Y	17	17	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	376	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					1
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					1
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	5	7	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	2	15	9	Y	14	9	1	1	8	5
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			5
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	9	Y	8	10	1			3
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	8			3
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					3
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					3
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					3
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	23	19	1	1	8	6
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	2	48	9	Y	44	30	1	3	8	25

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2518	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2583	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3100	N	3855	-0-	755	755	3855	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2478	-0-	-522	233	2478	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2901	-0-	-199	34	2900	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2158	X	2124	-0-	-34	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
09	1230	X	883	-0-	-347	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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	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-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1304	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1705	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	930	N	816	-0-	-114	-0-	814	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

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	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1684	-0-	-455	-0-	1683	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2070	N	1315	-0-	-755	-0-	1314	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1002	-0-	-618	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1058	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

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	3317	X	1823	-0-	-1494	-0-	1817	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2996	X	2183	-0-	-813	-0-	2183	2			Y	-0-					1
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					1
04	3210	X	1760	-0-	-1450	-0-	1749	2	11	9	Y	10	7	1			4
05	3317	X	158	-0-	-3159	-0-	158	2			Y	-0-					4
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
08	3317	X	980	-0-	-2337	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	160	-0-	-119	-0-	159	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	252	N	108	-0-	-144	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	75	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					1
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	969	-0-	-705	-0-	963	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	1568	N	645	-0-	-923	-0-	645	2			Y	-0-					1
03	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	1110	2			Y	-0-					1
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	892	-0-	-188	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	530	-0-	-400	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
11	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4495	-0-	1395	1395	4495	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1363	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3718	-0-	618	1968	3717	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5154	X	3186	-0-	-1968	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3558	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
10	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	916	-0-	-8	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	990	N	862	-0-	-128	-0-	861	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	875	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	730	-0-	-260	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3547	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	3080	X	2625	-0-	-455	-0-	2625	2			Y	-0-					1
03	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	3562	2			Y	-0-					1
04	3660	X	2617	-0-	-1043	-0-	2605	2	12	9	Y	11	8	1			4
05	3782	X	851	-0-	-2931	-0-	851	2			Y	-0-					4
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4789	2	9	9	Y	8	9	1			3
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					3
08	3565	X	2947	-0-	-618	-0-	2947	2			Y	-0-					3
09	3660	X	3247	-0-	-413	-0-	3247	2			Y	-0-					3
10	3782	X	3380	-0-	-402	-0-	3380	2			Y	-0-					3
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4044	2	24	9	Y	22	19	1			6
12	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	3270	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2655	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3000	N	3830	-0-	830	830	3830	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3292	-0-	192	1022	3291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	N	2862	-0-	-138	884	2862	2			N	-0-					-0-
12	3704	X	2820	-0-	-884	-0-	2819	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2296	X	2238	-0-	-58	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2542	X	2458	-0-	-84	-0-	2457	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1980	-0-	-562	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					1
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					1
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	658	-0-	-152	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	335	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	224	N	32	-0-	-192	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					1
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					1
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
06	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
07	868	X	419	-0-	-449	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	505	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					1
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	426	-0-	-39	-0-	422	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					1
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			Y	-0-					1
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8	6	1			3
05	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	2			Y	-0-					3
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	Y	4	6	1			1
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			Y	-0-					1
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					1
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					1
10	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					1
11	450	N	246	-0-	-204	-0-	246	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3089	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
10	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1241	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	1176	N	1051	-0-	-125	-0-	1051	2			Y	-0-					1
03	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			Y	-0-					1
04	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	772	-0-	-278	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1498	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					1
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					1
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1523	-0-	-1391	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	1495	-0-	-1025	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	2470	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2340	X	1793	-0-	-547	-0-	1792	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2141	-0-	-259	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1151	-0-	-709	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1303	-0-	-527	-0-	1299	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1143	-0-	-97	-0-	1142	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1036	N	798	-0-	-238	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1110	N	905	-0-	-205	-0-	904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	930	N	402	-0-	-528	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	787	-0-	-453	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

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	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1042	-0-	-1142	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	384	-0-	-2034	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2992	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2823	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2139	N	1312	-0-	-827	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2560	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
12	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	446	-0-	-236	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

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	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5188	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	4732	X	528	-0-	-4204	-0-	528	2			Y	-0-					1
03	5239	X	2002	-0-	-3237	-0-	2002	2			Y	-0-					1
04	5070	X	5041	-0-	-29	-0-	5041	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	5208	X	3367	-0-	-1841	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	3536	-0-	-1504	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	3331	-0-	-1877	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	1333	-0-	-3875	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	640	-0-	-4400	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2766	-0-	-551	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1096	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					1
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	952	2	14	9	Y	13	8	1	1	8	5
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	Y	1	1	8			5
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	983	2	9	9	Y	8	10	1			3
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	Y	1	1	8			3
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					3
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					3
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					3
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	774	2	24	9	Y	22	19	1			6
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	75	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					1
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					1
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1522	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					1
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					1
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1574	2	11	9	Y	10	7	1			4
05	2046	N	1301	-0-	-745	-0-	1301	2			Y	-0-					4
06	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	1254	2	7	9	Y	6	8	1			2
07	3100	N	3299	-0-	199	199	3299	2			Y	-0-					2
08	3100	N	3394	-0-	294	493	3394	2			Y	-0-					2
09	3000	N	3273	-0-	273	766	3273	2			Y	-0-					2
10	3890	X	3124	-0-	-766	-0-	3124	2			Y	-0-					2
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3057	-0-	-1097	-0-	3056	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3556	X	3281	-0-	-275	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4008	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3810	X	3168	-0-	-642	-0-	3167	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3875	X	2825	-0-	-1050	-0-	2824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3870	X	3077	-0-	-793	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2966	-0-	-1033	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2043	-0-	-1956	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2530	-0-	-1128	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	800	-0-	-1432	-0-	799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3538	-0-	438	438	3534	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1844	N	1406	-0-	-438	-0-	1405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2847	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2550	X	2184	-0-	-366	-0-	2183	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2635	X	1847	-0-	-788	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2635	X	1863	-0-	-772	-0-	1862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2550	X	794	-0-	-1756	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1048	-0-	-1587	-0-	1047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3942	-0-	-646	-0-	3938	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	4144	X	3924	-0-	-220	-0-	3924	2			Y	-0-					1
03	4588	X	4324	-0-	-264	-0-	4323	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	3810	X	3550	-0-	-260	-0-	3535	2	15	9	Y	14	9	1	1	8	5
05	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	3492	2	1	9	Y	1	1	8			5
06	4200	X	3230	-0-	-970	-0-	3221	2	9	9	Y	8	10	1			3
07	4340	X	3233	-0-	-1107	-0-	3232	2	1	9	Y	1	1	8			3
08	4309	X	3094	-0-	-1215	-0-	3094	2			Y	-0-					3
09	3540	X	3149	-0-	-391	-0-	3149	2			Y	-0-					3
10	3503	X	3116	-0-	-387	-0-	3116	2			Y	-0-					3
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3182	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4584	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5525	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5256	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3256	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	X	658	-0-	-273	-0-	657	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3292	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2710	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2751	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	998	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	2800	N	5872	-0-	3072	3072	5872	2			Y	-0-					1
03	3100	N	7042	-0-	3942	7014	7042	2			Y	-0-					1
04	3000	N	7371	-0-	4371	11385	7371	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	16146	X	4761	-0-	-11385	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
10	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			Y	-0-					-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
12	1364	X	963	-0-	-401	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

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

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	354	-0-	-2715	-0-	353	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	2380	X	419	-0-	-1961	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	1922	X	531	-0-	-1391	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	585	2	7	9	Y	6	4	1			2
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					2
06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	614	2	4	9	Y	4	5	1			1
07	620	X	547	-0-	-73	-0-	547	2			Y	-0-					1
08	620	X	286	-0-	-334	-0-	286	2			Y	-0-					1
09	630	X	395	-0-	-235	-0-	395	2			Y	-0-					1
10	651	X	369	-0-	-282	-0-	369	2			Y	-0-					1
11	630	X	406	-0-	-224	-0-	381	2	25	9	Y	23	18	1			6
12	558	X	355	-0-	-203	-0-	355	2			Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	245	-0-	-530	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	271	-0-	-479	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					1
03	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			Y	-0-					1
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1128	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

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	837	X	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	604	-0-	-152	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	277	-0-	-591	-0-	275	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	3000	N	13419	-0-	10419	10419	13419	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	7934	-0-	4834	15253	7934	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	7867	-0-	4867	20120	7867	2			Y	-0-					-0-
07	25026	X	4906	-0-	-20120	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			Y	-0-					-0-
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1783	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					1
03	3100	N	5650	-0-	2550	2550	5650	2			Y	-0-					1
04	3000	N	4176	-0-	1176	3726	4162	2	14	9	Y	13	9	1			5
05	3100	N	2928	-0-	-172	3554	2928	2			Y	-0-					5
06	4840	X	1286	-0-	-3554	-0-	1279	2	7	9	Y	6	9	1			2
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-					2
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			Y	-0-					2
09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					2
10	992	X	30	-0-	-962	-0-	30	2			Y	-0-					2
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1511	2	23	9	Y	21	17	1			6
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			Y	-0-	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1337	-0-	1337	1818	1333	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	14B2 EXT		1568	-0-	1568	3386	1568	2			Y	-0-					1
03	14B2 EXT		635	-0-	635	4021	635	2			Y	-0-					1
04	14B2 EXT		13	-0-	13	4034	13	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		878	-0-	878	4912	878	2			Y	-0-					-0-
06	7649	X	2737	-0-	-4912	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
07	1736	X	1444	-0-	-292	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	1621	-0-	-1109	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	1992	-0-	-829	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	1831	-0-	-899	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
12	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3858	-0-	3858	3858	3852	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	14B2 EXT		3400	-0-	3400	7258	3400	2			Y	-0-					1
03	14B2 EXT		4055	-0-	4055	11313	4055	2			Y	-0-					1
04	14B2 EXT		3657	-0-	3657	14970	3657	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	17940	X	2970	-0-	-14970	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	2931	-0-	-999	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3231	-0-	-830	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	2421	-0-	-1640	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	2060	-0-	-1600	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	1757	-0-	-1467	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5542	-0-	2442	2442	5536	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	2800	N	3420	-0-	620	3062	3420	2			Y	-0-					1
03	7237	X	4175	-0-	-3062	-0-	4175	2			Y	-0-					1
04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1893	2	12	9	Y	11	8	1			4
05	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					4
06	975	X	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	Y	6	8	1			2
07	837	X	701	-0-	-136	-0-	701	2			Y	-0-					2
08	837	X	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-					2
09	810	X	646	-0-	-164	-0-	646	2			Y	-0-					2
10	837	X	481	-0-	-356	-0-	481	2			Y	-0-					2
11	810	X	738	-0-	-72	-0-	738	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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-

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	807	-0-	-173	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	870	-0-	-215	-0-	868	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	990	N	864	-0-	-126	-0-	863	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	697	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	899	N	731	-0-	-168	-0-	729	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	721	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					1
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					1
04	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	585	-0-	-225	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	219	-0-	-531	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	721	-0-	-149	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	788	-0-	-297	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	801	-0-	-249	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1886	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1412	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1550	N	1132	-0-	-418	-0-	1130	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1500	N	304	-0-	-1196	-0-	303	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1457	N	999	-0-	-458	-0-	998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	992	N	479	-0-	-513	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1290	N	669	-0-	-621	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	527	N	381	-0-	-146	-0-	380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1032	-0-	-116	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1255	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1215	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1144	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1059	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1227	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2400	-0-	-793	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2313	-0-	-571	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2220	-0-	-539	-0-	2218	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2634	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2157	-0-	-333	-0-	2156	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2728	X	2669	-0-	-59	-0-	2666	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	2759	X	2181	-0-	-578	-0-	2180	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2670	X	2290	-0-	-380	-0-	2289	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2763	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2580	X	2282	-0-	-298	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2313	-0-	-353	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

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	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-		2577	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-		2166	2			Y	-0-					1
03	2542	N	2280	-0-	-262	-0-		2279	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	2490	N	2267	-0-	-223	-0-		2252	2	15	9	Y	14	9	1	1	8	5
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-		2493	2	1	9	Y	1	1	8			5
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-		2421	2	9	9	Y	8	10	1			3
07	2356	N	2237	-0-	-119	-0-		2236	2	1	9	Y	1	1	8			3
08	2480	N	1870	-0-	-610	-0-		1870	2			Y	-0-					3
09	2430	N	2170	-0-	-260	-0-		2170	2			Y	-0-					3
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-		2390	2			Y	-0-					3
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-		2285	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	2232	N	2053	-0-	-179	-0-		2053	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

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	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-		6937	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-		5989	2			Y	-0-					1
03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-		6405	2			Y	-0-					1
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-		5806	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-		5918	2			Y	-0-					-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-		5562	2			Y	-0-					-0-
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-		5610	2			Y	-0-					-0-
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-		4744	2			Y	-0-					-0-
09	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-		5210	2			Y	-0-					-0-
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-		5008	2			Y	-0-					-0-
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-		3572	2			Y	-0-					-0-
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-		2111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

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	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-		3340	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1624	X	451	-0-	-1173	-0-		451	2			Y	-0-					1
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-					1
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-						Y	2	2	8			-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-						Y	9	5	1	1	8	3
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2976	-0-		-0-	-0-	2970	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	2864	X	2864	-0-		-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					1
03	2788	X	2788	-0-		-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					1
04	2513	X	2513	-0-		-0-	-0-	2499	2	14	9	Y	13	9	1			5
05	2299	X	2299	-0-		-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					5
06	2359	X	2359	-0-		-0-	-0-	2350	2	9	9	Y	8	10	1			3
07	2213	X	2213	-0-		-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					3
08	2137	X	2137	-0-		-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					3
09	2882	X	2882	-0-		-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					3
10	3596	X	3596	-0-		-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					3
11	3000	N	3345	-0-		345	345	3345	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	3100	N	3256	-0-		156	501	3256	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3180	-0-		-230	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
03	3981	X	3981	-0-		-0-	-0-	3970	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3763	X	3763	-0-		-0-	-0-	3754	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3846	X	3846	-0-		-0-	-0-	3835	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3540	X	3530	-0-		-10	-0-	3528	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3658	X	3236	-0-		-422	-0-	3234	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3658	X	3309	-0-		-349	-0-	3306	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3540	X	3342	-0-		-198	-0-	3340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3658	X	3436	-0-		-222	-0-	3430	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3540	X	3425	-0-		-115	-0-	3418	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3470	X	3470	-0-		-0-	-0-	3463	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-		-0-	-0-	2112	2	4	9	N	4	3	1			1
02	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-	1855	2			N	-0-					1
03	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	1857	2			N	-0-					1
04	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-	1809	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					46
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					46
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					46
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					46
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					46
06	540	N	37	-0-	-503	-0-	37	2			N	-0-					46
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					46
08	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					46
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					46
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					46
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					46
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	N	2					48

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC 100584
LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2274	-0-	2274	3264	2274	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2734	-0-	2734	5998	2734	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2763	-0-	2763	8761	2763	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2785	-0-	2785	11546	2785	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3460	-0-	3460	15006	3460	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3737	-0-	3737	18743	3737	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4431	-0-	4431	23174	4431	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4636	-0-	4636	27810	4636	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5224	-0-	5224	33034	5224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	492	-0-	492	492	492	492	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	193	-0-	193	685	193	193	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	35	-0-	35	720	35	35	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	18	-0-	18	738	18	18	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	15	-0-	15	753	15	15	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	9	-0-	9	762	9	9	2			Y	-0-					-0-
12	771 X	9	-0-	-762	-0-	9	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	29	-0-	29	29	29	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	39	-0-	39	68	39	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	34	-0-	34	102	34	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	73	-0-	73	175	73	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	76	-0-	76	251	76	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	70	-0-	70	321	70	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	65	-0-	65	386	65	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	57	-0-	57	443	57	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	13	-0-	13	456	13	2		Y	-0-			-0-
*12	471 X	15	-0-	-456	-0-	15	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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-	-7	-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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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-

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

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-					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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 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	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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

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

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	57	-0-	57	57	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	11	-0-	11	68	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	21	-0-	21	89	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	27	-0-	27	116	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	127	X	11	-0-	-116	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	142	1	1805	2	N	2					27
							2	9									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	105	1	1523	2	N	11	1	8			37
							12	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	117	1	1766	2	N	7	23	1			21
							8	9									
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	129	1	1815	2	N	9	1	8			29
							10	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	160	1	1811	2	N	4					33
							4	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	135	1	1526	2	N	4					37
							4	9									
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	197	1	1721	2	N	9	27	1			19
							10	9									
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	130	1	1784	2	N	7					26
							8	9									
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	139	1	1570	2	N	6					32
							7	9									
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	112	1	1687	2	N	9					41
							10	9									
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	122	1	1643	2	N	10	28	1			23
							11	9									
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	146	1	1687	2	N	9	18	1			15
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 22,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 294120 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 12537 PERF. 9408 - 11810

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

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

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 13 RRCID -> 295114 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3754	-0-	-462	-0-	274	1	3478	2	N	2					42
							2	9									
02	3808	X	3464	-0-	-344	-0-	223	1	3240	2	N	1					43
							1	9									
03	4216	X	3147	-0-	-1069	-0-	196	1	2951	2	N	-0-					43
04	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	236	1	3308	2	N	1	1	8			43
							1	9									
05	3968	X	3450	-0-	-518	-0-	281	1	3169	2	N	-0-					43
06	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	268	1	3012	2	N	2	36	1			9
							2	9									
07	3844	X	2410	-0-	-1434	-0-	248	1	2162	2	N	-0-					9
08	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	226	1	3111	2	N	14					23
							15	9									
09	3540	X	2371	-0-	-1169	-0-	193	1	2169	2	N	8					31
							9	9									
10	3441	X	2901	-0-	-540	-0-	180	1	2721	2	N	-0-					31
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	234	1	3152	2	N	-0-					31
12	3348	X	2716	-0-	-632	-0-	217	1	2499	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 37,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

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

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

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

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

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

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

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

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 282187 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553

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

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 287291 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

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

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC 100936
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	45	-0-	-125	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

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

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

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	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-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2				N	-0-					4
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2				N	-0-					4
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1445	2	153	9		N	139	143	1			-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2				N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2				N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2				N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2				N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2				N	-0-					-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2				N	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1762	2	1	9		N	1	1	8			-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2				N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1274	2	110	9		N	100	100	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9		Y	1	1	1			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2				Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2				Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2				Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9		Y	2	1	1			1
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2				Y	-0-					1
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				Y	-0-					1
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2				Y	-0-					1
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2				Y	-0-					1
11	3000	N	9198	-0-	6198	6198	9176	2	22	9		Y	20	15	1			6
12	3100	N	9946	-0-	6846	13044	9946	2				Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	-0-	-118	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	27	-0-	-113	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4330	-0-	1230	1230	4330	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3677	-0-	677	1907	3677	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4415	-0-	1315	3222	4415	2			Y	-0-					-0-
08	7674	X	4452	-0-	-3222	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

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-

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

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-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4694	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	-0-					1
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					1
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4423	2	14	9	Y	13	9	1			5
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4519	2	1	9	Y	1	1	8			5
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4403	2	9	9	Y	8	10	1			3
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-					3
08	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	4228	2			Y	-0-					3
09	4170	X	3960	-0-	-210	-0-	3960	2			Y	-0-					3
10	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4175	2			Y	-0-					3
11	4170	X	2964	-0-	-1206	-0-	2964	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	4309	X	2823	-0-	-1486	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	927	-0-	-499	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	226	-0-	-1154	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	156	-0-	-1270	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

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	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	1763	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1848	N	1465	-0-	-383	-0-	1465	2			Y	-0-					1
03	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			Y	-0-					1
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1321	-0-	-389	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

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	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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

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

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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	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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

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	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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

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	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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

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

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

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

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

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	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-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

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	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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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	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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

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	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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

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	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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

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	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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

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

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

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

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

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

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

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

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	2			Y	-0-					1
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					1
04	570	N	434	-0-	-136	-0-	422	2	12	9	Y	11	8	1			4
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					4
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	420	2	9	9	Y	8	9	1			3
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					3
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					3
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					3
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					3
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 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	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-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

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

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

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

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

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

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

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

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

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

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

01	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	3			N	-0-					-0-
03	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	3			N	-0-					-0-
04	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	3			N	-0-					-0-
05	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
06	12330 X	8975	-0-	-3355	-0-	8975	3			N	-0-					-0-
07	12741 X	7458	-0-	-5283	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
08	12741 X	7587	-0-	-5154	-0-	7587	3			N	-0-					-0-
09	12330 X	6588	-0-	-5742	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
10	12741 X	6914	-0-	-5827	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
11	8970 X	6508	-0-	-2462	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
12	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

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.	166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	454	-0-	454	620	454	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	497	-0-	497	1117	497	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	581	-0-	581	1698	581	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	742	-0-	742	2440	742	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	698	-0-	698	3138	698	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	569	-0-	569	3707	569	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	12	-0-	12	3719	12	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	3730	11	2			Y	-0-					-0-
12	3753 X	23	-0-	-3730	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

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

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	720	-0-	720	720	720	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	720					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	7765	-0-	7765	7765	7765	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	6409	-0-	6409	14174	6409	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	5285	-0-	5285	19459	5285	2		N	-0-			-0-
11	25025 X	5566	-0-	-19459	-0-	5566	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	5155	-0-	5155	5155	5155	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	22687	-0-	22687	27842	22687	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	9375	-0-	9375	37217	9375	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	11123	-0-	11123	48340	11123	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	6338	-0-	6338	54678	6338	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	9013	-0-	9013	63691	9013	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	6580	-0-	6580	70271	6580	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	5875	-0-	5875	76146	5875	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	5420	-0-	5420	81566	5420	2		Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	81566				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

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

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	140	N	53	-0-	-87	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		90	-0-	90	217	90	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		101	-0-	101	318	101	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		29	-0-	29	347	29	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	347					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		69	-0-	69	185	69	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		71	-0-	71	256	71	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		115	-0-	115	371	115	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		127	-0-	127	498	127	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		124	-0-	124	622	124	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		9	-0-	9	631	9	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					-0-

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

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	2398	-0-	2398	2398	2398	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1730	-0-	1730	4128	1730	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	193	-0-	193	4321	193	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	243	-0-	243	4564	243	2		Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4564				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	5241	-0-	5241	5241	5241	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	4759	-0-	4759	10000	4759	2		Y	-0-			-0-
11	13285 X	3285	-0-	-10000	-0-	3285	2		Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	1815	-0-	1815	1815	1815	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2196	-0-	2196	4011	2196	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	732	-0-	732	4743	732	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2579	-0-	2579	7322	2579	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	5315	-0-	5315	12637	5315	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	5546	-0-	5546	18183	5546	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	4540	-0-	4540	22723	4540	2		Y	-0-			-0-
12	26884 X	4161	-0-	-22723	-0-	4161	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	46	-0-	46	90	46	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	28	-0-	28	118	28	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	249	-0-	249	367	249	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	279	-0-	279	646	279	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	284	-0-	284	930	284	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	41	-0-	41	971	41	2		Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	971				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
OLAJUWON PICKENS WELL #: 1H RRCID -> 299474 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 17573 PERF.17388 - 27694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		526695	-0-	526695	526695	525273	2	1422	8	N	-0-					-0-
05	1350484	X	823789	-0-	-526695	-0-	790917	2	32872	8	N	-0-					-0-
06	1237530	X	779756	-0-	-457774	-0-	754561	2	25195	8	N	-0-					-0-
07	1278781	X	807360	-0-	-471421	-0-	780262	2	27098	8	N	-0-					-0-
08	1278781	X	798896	-0-	-479885	-0-	794558	2	4338	8	N	-0-					-0-
09	1237530	X	752628	-0-	-484902	-0-	750546	2	2082	8	N	-0-					-0-
10	823794	X	696993	-0-	-126801	-0-	696993	2			N	-0-					-0-
11	781320	X	706319	-0-	-75001	-0-	706319	2			N	-0-					-0-
12	807364	X	664872	-0-	-142492	-0-	660157	2	4715	8	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,557,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	931	2	Y	-0-			-0-
02	896	N	777	-0-	-119	-0-	29	1	748	2	Y	-0-			-0-
03	992	N	809	-0-	-183	-0-	33	1	776	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	751	-0-	-179	-0-	40	1	711	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	744	-0-	-124	-0-	44	1	700	2	Y	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-			-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	873	2	Y	-0-			-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	-0-			-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	697	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	723	-0-	-114	-0-	45	1	678	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	676	-0-	-134	-0-	41	1	635	2	Y	-0-			-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	2	Y	-0-			-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	37	1	946	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	749	-0-	-491	-0-	31	1	718	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	652	-0-	-248	-0-	35	1	617	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	776	-0-	-309	-0-	45	1	731	2	Y	-0-			-0-
06	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	61	1	1061	2	Y	-0-			-0-
07	682	X	124	-0-	-558	-0-	8	1	116	2	Y	-0-			-0-
08	775	X	350	-0-	-425	-0-	21	1	329	2	Y	-0-			-0-
09	1110	X	241	-0-	-869	-0-	14	1	227	2	Y	-0-			-0-
10	1147	X	537	-0-	-610	-0-	33	1	504	2	Y	-0-			-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	2	Y	-0-			-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	51	1	1308	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	373	-0-	-278	-0-	15	1	358	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	335	-0-	-625	-0-	18	1	317	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	544	-0-	-448	-0-	32	1	512	2	Y	-0-			-0-
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-			-0-
07	341	X	171	-0-	-170	-0-	12	1	159	2	Y	-0-			-0-
08	558	X	229	-0-	-329	-0-	14	1	215	2	Y	-0-			-0-
09	540	X	174	-0-	-366	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-
10	558	X	261	-0-	-297	-0-	16	1	245	2	Y	-0-			-0-
11	330	X	17	-0-	-313	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	217	X	18	-0-	-199	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

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	2263	N	1099	-0-	-1164	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1349	-0-	-779	-0-	51	1	1298	2	Y	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	113	1	2638	2	Y	-0-					-0-
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	149	1	2661	2	Y	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	104	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	1627	-0-	-713	-0-	89	1	1538	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1777	-0-	-641	-0-	120	1	1657	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1370	-0-	-1544	-0-	83	1	1287	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	1394	-0-	-1426	-0-	82	1	1312	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1658	-0-	-109	-0-	102	1	1556	2	Y	-0-					-0-
11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	148	1	2274	2	Y	-0-					-0-
12	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	128	1	2036	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	83	1	1732	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	981	-0-	-419	-0-	37	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	52	1	1222	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	73	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	74	1	1182	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	97	1	1336	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	97	1	1489	2	N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	95	1	1510	2	N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	92	1	1407	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	682	-0-	-818	-0-	42	1	640	2	N	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	97	1	1541	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

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	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	258	1	5370	2	Y	-0-					-0-
02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	103	1	2636	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	206	1	4815	2	Y	-0-					-0-
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	134	1	2390	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1235	-0-	-191	-0-	72	1	1163	2	Y	-0-					-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	143	1	2475	2	Y	-0-					-0-
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	118	1	1633	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	2310	-0-	-2712	-0-	141	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1703	-0-	-907	-0-	101	1	1602	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	1591	-0-	-1106	-0-	98	1	1493	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	1526	-0-	-1084	-0-	94	1	1432	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1368	-0-	-523	-0-	81	1	1287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

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	4425	X	4425	-0-		-0-	-0-	203	1	4222	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3353	-0-		553	553	126	1	3227	2	Y	-0-			-0-
03	2237	N	1684	-0-		-553	-0-	69	1	1615	2	Y	-0-			-0-
04	7084	X	7084	-0-		-0-	-0-	376	1	6708	2	Y	-0-			-0-
05	2892	X	2892	-0-		-0-	-0-	169	1	2723	2	Y	-0-			-0-
06	4881	X	4881	-0-		-0-	-0-	267	1	4614	2	Y	-0-			-0-
07	2170	X	1873	-0-		-297	-0-	126	1	1747	2	Y	-0-			-0-
08	7316	X	5057	-0-		-2259	-0-	308	1	4749	2	Y	-0-			-0-
09	7080	X	2953	-0-		-4127	-0-	174	1	2779	2	Y	-0-			-0-
10	5053	X	1757	-0-		-3296	-0-	108	1	1649	2	Y	-0-			-0-
11	4890	X	3777	-0-		-1113	-0-	232	1	3545	2	Y	-0-			-0-
12	5053	X	4732	-0-		-321	-0-	280	1	4452	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

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	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-			-0-
02	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	38	1	963	2	Y	-0-			-0-
03	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	46	1	1064	2	Y	-0-			-0-
04	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	58	1	1037	2	Y	-0-			-0-
05	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	66	1	1058	2	Y	-0-			-0-
06	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-	59	1	1018	2	Y	-0-			-0-
07	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	73	1	1013	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	1012	-0-		-104	-0-	62	1	950	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	943	-0-		-137	-0-	56	1	887	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	976	-0-		-109	-0-	60	1	916	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	950	-0-		-40	-0-	58	1	892	2	Y	-0-			-0-
12	964	N	964	-0-		-0-	-0-	57	1	907	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

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	282	N	282	-0-		-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-		-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-			-0-
03	297	N	297	-0-		-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-			-0-
04	287	N	287	-0-		-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-			-0-
05	299	N	299	-0-		-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-			-0-
06	164	N	164	-0-		-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	60	-0-		-219	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	6	-0-		-304	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					Y	-0-			-0-
12	301	N	301	-0-		-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1019	-0-	-97	-0-	47	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	34	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	42	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	51	1	915	2	Y	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	61	1	983	2	Y	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	68	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	97	1	1346	2	Y	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	106	1	1627	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	982	-0-	-248	-0-	58	1	924	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	71	1	1077	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	900	-0-	-780	-0-	55	1	845	2	Y	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	65	1	1025	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	2177	-0-	-3279	-0-	100	1	2076	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4620	X	4293	-0-	-327	-0-	161	1	4129	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	218	1	5084	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	263	1	4692	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4743	X	4713	-0-	-30	-0-	276	1	4434	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4590	X	3051	-0-	-1539	-0-	167	1	2884	2	Y	-0-					-0-
07	5301	X	3293	-0-	-2008	-0-	222	1	3067	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	357	1	5499	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	4950	X	4516	-0-	-434	-0-	267	1	4247	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4712	X	4339	-0-	-373	-0-	267	1	4070	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5670	X	1501	-0-	-4169	-0-	92	1	1409	2	Y	-0-					-0-
12	5859	X	2919	-0-	-2940	-0-	173	1	2745	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 46,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1123	-0-	-117	-0-	52	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	995	-0-	-265	-0-	37	1	958	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	44	1	1018	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	53	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	60	1	967	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	54	1	939	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	917	-0-	-137	-0-	62	1	855	2	Y	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	56	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	61	1	924	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	952	-0-	-158	-0-	58	1	894	2	Y	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	57	1	909	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

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	3100	X	1754	-0-		-1346	-0-	80	1	1674	2	Y	-0-			-0-
02	2800	X	1137	-0-		-1663	-0-	43	1	1094	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	1391	-0-		-1709	-0-	57	1	1334	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	1386	-0-		-1614	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-			-0-
05	1767	X	1152	-0-		-615	-0-	67	1	1085	2	Y	-0-			-0-
06	1710	X	1243	-0-		-467	-0-	68	1	1175	2	Y	-0-			-0-
07	1426	X	1028	-0-		-398	-0-	69	1	959	2	Y	-0-			-0-
08	1657	X	1657	-0-		-0-	-0-	101	1	1556	2	Y	-0-			-0-
09	1380	X	1054	-0-		-326	-0-	62	1	992	2	Y	-0-			-0-
10	1271	X	1012	-0-		-259	-0-	62	1	950	2	Y	-0-			-0-
11	1590	X	959	-0-		-631	-0-	59	1	900	2	Y	-0-			-0-
12	1643	X	974	-0-		-669	-0-	58	1	916	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

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	248	N	137	-0-		-111	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	134	-0-		-62	-0-	5	1	129	2	Y	-0-			-0-
03	251	N	251	-0-		-0-	-0-	10	1	241	2	Y	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-		-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-		-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-			-0-
06	210	X	210	-0-		-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-			-0-
07	155	X	50	-0-		-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
08	327	X	327	-0-		-0-	-0-	20	1	307	2	Y	-0-			-0-
09	210	X	127	-0-		-83	-0-	8	1	119	2	Y	-0-			-0-
10	242	X	242	-0-		-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-			-0-
11	330	X	120	-0-		-210	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
12	341	X	161	-0-		-180	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

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	2945	X	2267	-0-		-678	-0-	104	1	2163	2	Y	-0-			-0-
02	2380	X	2102	-0-		-278	-0-	79	1	2023	2	Y	-0-			-0-
03	2449	X	2386	-0-		-63	-0-	98	1	2288	2	Y	-0-			-0-
04	2370	X	2255	-0-		-115	-0-	120	1	2135	2	Y	-0-			-0-
05	2387	X	2190	-0-		-197	-0-	128	1	2062	2	Y	-0-			-0-
06	2530	X	2530	-0-		-0-	-0-	138	1	2392	2	Y	-0-			-0-
07	2387	X	2002	-0-		-385	-0-	135	1	1867	2	Y	-0-			-0-
08	2887	X	2887	-0-		-0-	-0-	176	1	2711	2	Y	-0-			-0-
09	2520	X	2433	-0-		-87	-0-	144	1	2289	2	Y	-0-			-0-
10	2604	X	2255	-0-		-349	-0-	139	1	2116	2	Y	-0-			-0-
11	2790	X	2333	-0-		-457	-0-	143	1	2190	2	Y	-0-			-0-
12	2883	X	2314	-0-		-569	-0-	137	1	2177	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	Y	-0-			-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	18	1	463	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	23	1	530	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	29	1	509	2	Y	-0-			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	Y	-0-			-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	33	1	457	2	Y	-0-			-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	30	1	486	2	Y	-0-			-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	32	1	486	2	Y	-0-			-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1030	-0-	-427	-0-	47	1	983	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	859	-0-	-429	-0-	32	1	827	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	781	-0-	-552	-0-	32	1	749	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	617	-0-	-373	-0-	33	1	584	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	959	-0-	-2	-0-	56	1	903	2	Y	-0-			-0-
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	52	1	908	2	Y	-0-			-0-
07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	66	1	919	2	Y	-0-			-0-
08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	Y	-0-			-0-
09	966	X	966	-0-	-0-	-0-	57	1	909	2	Y	-0-			-0-
10	992	X	740	-0-	-252	-0-	46	1	694	2	Y	-0-			-0-
11	1020	X	826	-0-	-194	-0-	51	1	775	2	Y	-0-			-0-
12	1054	X	1026	-0-	-28	-0-	61	1	965	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	38	1	795	2	Y	-0-			-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	34	1	859	2	Y	-0-			-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	40	1	940	2	Y	-0-			-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	805	2	Y	-0-			-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	52	1	831	2	Y	-0-			-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	536	-0-	-332	-0-	36	1	500	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	544	-0-	-324	-0-	33	1	511	2	Y	-0-			-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	50	1	802	2	Y	-0-			-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	764	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	422	-0-	-118	-0-	26	1	396	2	Y	-0-			-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

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	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	153	1	3177	2	Y	-0-			-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	116	1	2967	2	Y	-0-			-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	138	1	3219	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	3051	-0-	-189	-0-	162	1	2889	2	Y	-0-			-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	205	1	3302	2	Y	-0-			-0-
06	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	171	1	2965	2	Y	-0-			-0-
07	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	202	1	2786	2	Y	-0-			-0-
08	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	203	1	3133	2	Y	-0-			-0-
09	3390	X	2919	-0-	-471	-0-	172	1	2747	2	Y	-0-			-0-
10	3503	X	2954	-0-	-549	-0-	182	1	2772	2	Y	-0-			-0-
11	3240	X	2800	-0-	-440	-0-	172	1	2628	2	Y	-0-			-0-
12	3348	X	2984	-0-	-364	-0-	177	1	2807	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	3	1	82	2	Y	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	999	-0-	-396	-0-	46	1	953	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	742	-0-	-210	-0-	28	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	937	-0-	-861	-0-	38	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-					-0-
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	137	1	2375	2	Y	-0-					-0-
07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	68	1	939	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2520	X	1046	-0-	-1474	-0-	62	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	1094	-0-	-1510	-0-	67	1	1027	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	941	-0-	-1579	-0-	58	1	883	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	872	-0-	-306	-0-	52	1	820	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1394	-0-	-94	-0-	64	1	1330	2	Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	51	1	1313	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1426	N	300	-0-	-1126	-0-	12	1	286	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3000	N	3963	-0-	963	963	210	1	3752	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	N	5505	-0-	2405	3368	322	1	5181	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	8138	X	4770	-0-	-3368	-0-	261	1	4509	2	Y	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	255	1	3520	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	4620	-0-	-898	-0-	281	1	4339	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	3982	-0-	-1358	-0-	235	1	3747	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	2563	-0-	-2955	-0-	158	1	2405	2	Y	-0-					-0-
11	4770	X	2162	-0-	-2608	-0-	133	1	2029	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	976	-0-	-3643	-0-	58	1	918	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		761	-0-	761	761	40	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		290	-0-	290	1051	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
06	1167	X	116	-0-	-1051	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	320	-0-	-455	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	159	-0-	-591	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	279	X	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	300	X	241	-0-	-59	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	100	1	2076	2	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	66	1	1680	2	Y	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	55	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	184	-0-	-1526	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	612	-0-	-1155	-0-	36	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	620	N	496	-0-	-124	-0-	30	1	464	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	7	-0-	-861	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	48	-0-	-432	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	520	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	36	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1034	2	Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	63	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	544	-0-	-169	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	877	-0-	-208	-0-	53	1	824	2	Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	57	1	904	2	Y	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	51	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	629	-0-	-211	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1417	-0-	-629	-0-	65	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-	45	1	1157	2	Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	785	-0-	-595	-0-	42	1	743	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	230	-0-	-1103	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	99	1	1717	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	730	-0-	-76	-0-	49	1	681	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	996	-0-	-275	-0-	61	1	935	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	549	-0-	-1281	-0-	32	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	316	-0-	-1575	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1379	-0-	-451	-0-	85	1	1294	2	Y	-0-					-0-
12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	129	1	2051	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	526	-0-	-156	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	42	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	476	-0-	-144	-0-	28	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	280	-0-	-123	-0-	19	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	733	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	364	-0-	-146	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	426	-0-	-324	-0-	26	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6841	-0-	-258	-0-	314	1	6527	2	Y	-0-					-0-
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	223	1	5702	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	269	1	6277	2	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6488	-0-	-142	-0-	345	1	6143	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6488	-0-	-363	-0-	380	1	6106	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6630	X	5849	-0-	-781	-0-	320	1	5529	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5210	-0-	-1486	-0-	351	1	4855	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	439	1	6771	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	6480	X	6402	-0-	-78	-0-	378	1	6024	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	6367	-0-	-112	-0-	392	1	5974	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6990	X	6125	-0-	-865	-0-	375	1	5750	2	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6305	-0-	-453	-0-	373	1	5930	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 75,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	732	-0-	-12	-0-	34	1	698	2	Y	-0-			-0-
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	25	1	637	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	30	1	709	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	Y	-0-			-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	603	-0-	-141	-0-	41	1	562	2	Y	-0-			-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	55	1	843	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	41	1	657	2	Y	-0-			-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	698	-0-	-172	-0-	43	1	655	2	Y	-0-			-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	15	1	387	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	17	1	386	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	22	1	388	2	Y	-0-			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	-0-			-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	20	1	273	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	25	1	392	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	21	1	332	2	Y	-0-			-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	20	1	302	2	Y	-0-			-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	Y	-0-			-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	2	Y	-0-			-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	644	2	Y	-0-			-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	Y	-0-			-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	Y	-0-			-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	682	2	Y	-0-			-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	699	2	Y	-0-			-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	613	-0-	-107	-0-	36	1	577	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	622	-0-	-122	-0-	38	1	584	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	604	-0-	-86	-0-	37	1	567	2	Y	-0-			-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1511	-0-	-349	-0-	69	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1265	-0-	-247	-0-	48	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	85	1	1987	2	Y	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	105	1	1873	2	Y	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	87	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	88	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1752	-0-	-294	-0-	118	1	1634	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1221	-0-	-856	-0-	74	1	1147	2	Y	-0-					-0-
09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1488	-0-	-279	-0-	92	1	1396	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1368	-0-	-342	-0-	84	1	1284	2	Y	-0-					-0-
12	1767	X	1740	-0-	-27	-0-	103	1	1637	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	194	1	4037	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	137	1	3513	2	Y	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	176	1	4104	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3999	-0-	-81	-0-	212	1	3787	2	Y	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	250	1	4024	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3750	-0-	-330	-0-	205	1	3545	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3459	-0-	-757	-0-	233	1	3226	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	260	1	4002	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3841	-0-	-299	-0-	227	1	3614	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4150	-0-	-128	-0-	256	1	3894	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	4013	-0-	-97	-0-	246	1	3767	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4183	-0-	-64	-0-	248	1	3935	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	Y	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	68	1	1736	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	51	1	1187	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1203	-0-	-327	-0-	64	1	1139	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	72	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	61	1	1048	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	76	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	83	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	68	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	66	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1081	-0-	-239	-0-	66	1	1015	2	Y	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	65	1	1032	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	430	-0-	-624	-0-	20	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	942	-0-	-94	-0-	35	1	907	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	39	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	226	-0-	-828	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	117	-0-	-286	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	97	1	1550	2	Y	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	63	1	952	2	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	989	-0-	-1531	-0-	37	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1049	-0-	-749	-0-	43	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	586	-0-	-1154	-0-	31	1	555	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	608	-0-	-1190	-0-	36	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	513	-0-	-867	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	461	-0-	-624	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	471	-0-	-583	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	402	-0-	-198	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	472	-0-	-148	-0-	29	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	446	-0-	-64	-0-	27	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	464	-0-	-1	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					-0-

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

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3191	-0-	-64	-0-	146	1	3045	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2811	-0-	-269	-0-	106	1	2703	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	132	1	3074	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3076	-0-	-14	-0-	163	1	2913	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	186	1	3000	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2552	-0-	-538	-0-	139	1	2413	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2674	-0-	-519	-0-	180	1	2494	2	Y	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	209	1	3223	2	Y	-0-					-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	183	1	2920	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	184	1	2800	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3085	-0-	-245	-0-	189	1	2896	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2670	-0-	-771	-0-	158	1	2511	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	44	1	1128	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	54	1	1268	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	67	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	75	1	1205	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	74	1	1028	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	85	1	1317	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1110	N	546	-0-	-564	-0-	32	1	512	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	86	1	1309	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1350	N	776	-0-	-574	-0-	48	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	83	1	1318	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1234	-0-	-6	-0-	57	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1303	-0-	-153	-0-	49	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	53	1	1228	2	Y	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	78	1	1250	2	Y	-0-					-0-
06	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	936	-0-	-428	-0-	63	1	873	2	Y	-0-					-0-
08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	94	1	1448	2	Y	-0-					-0-
09	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	96	1	1526	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	923	-0-	-410	-0-	57	1	866	2	Y	-0-					-0-
11	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	98	1	1495	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	1196	-0-	-354	-0-	71	1	1125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1 9	1068	2	Y	1	1	8			-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	37	1 9	942	2	Y	1	1	8			-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	1051	2	Y	2	2	8			-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	59	1	1012	2	Y	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	1084	2	Y	2	2	8			-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	70	1 2 9	1074	2	Y	2	2	8			-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	66	1 2 9	1056	2	Y	2	2	8			-0-
10	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	70	1 1 9	1064	2	Y	1	1	8			-0-
11	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	63	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1024	2	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	33	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	41	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	48	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	56	1	896	2	Y	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	45	1	786	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	613	-0-	-317	-0-	41	1	572	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	948	-0-	-13	-0-	58	1	890	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	542	-0-	-298	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	64	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	903	-0-	-27	-0-	55	1	848	2	Y	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	55	1	876	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

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	372	N	312	-0-	-60	-0-	14	1	298	2	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	19	1	268	2	N	-0-					-0-
08	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	2	Y	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	965	-0-	-58	-0-	40	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	863	-0-	-307	-0-	46	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	100	1	1601	2	Y	-0-					-0-
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	403	1	6972	2	Y	-0-					-0-
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	232	1	3204	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	238	1	3667	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	7380	X	2640	-0-	-4740	-0-	156	1	2484	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	2945	-0-	-4681	-0-	181	1	2764	2	Y	-0-					-0-
11	7380	X	2343	-0-	-5037	-0-	144	1	2199	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	2782	-0-	-1124	-0-	165	1	2617	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2973	-0-	-344	-0-	136	1	2837	2	Y	-0-					-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	116	1	2980	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	131	1	3063	2	Y	-0-					-0-
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	167	1	2970	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3150	-0-	-291	-0-	184	1	2966	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2934	-0-	-396	-0-	160	1	2774	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2517	-0-	-924	-0-	170	1	2347	2	Y	-0-					-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	222	1	3424	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	179	1	2849	2	Y	-0-					-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	198	1	3010	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	2902	-0-	-638	-0-	178	1	2724	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	205	1	3256	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	105	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	75	1	1929	2	Y	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	90	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	125	1	2223	2	Y	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	147	1	2358	2	Y	-0-					-0-
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	107	1	1857	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1825	-0-	-500	-0-	123	1	1701	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	167	1	2567	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1927	-0-	-503	-0-	114	1	1813	2	Y	-0-					-0-
10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	160	1	2438	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2361	-0-	-279	-0-	145	1	2216	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1930	-0-	-798	-0-	114	1	1816	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		5810	-0-	5810	5810	309	1	5500	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	14B2 EXT		6761	-0-	6761	12571	396	1	6363	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	15820	X	3249	-0-	-12571	-0-	178	1	3071	2	Y	-0-					-0-
07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	150	1	2081	2	Y	-0-					-0-
08	6758	X	3334	-0-	-3424	-0-	203	1	3131	2	Y	-0-					-0-
09	6540	X	2352	-0-	-4188	-0-	139	1	2213	2	Y	-0-					-0-
10	6758	X	1922	-0-	-4836	-0-	118	1	1804	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	1443	-0-	-1797	-0-	88	1	1355	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	970	-0-	-2378	-0-	57	1	913	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	2	N	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	15	1	371	2	N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	18	1	414	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	94	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	72	1	1856	2	Y	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	82	1	1906	2	Y	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	101	1	1795	2	Y	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1848	2	Y	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	109	1	1881	2	Y	-0-					-0-
07	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	109	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	154	1	2374	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1880	-0-	-100	-0-	111	1	1769	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1919	-0-	-127	-0-	118	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	1845	-0-	-615	-0-	113	1	1732	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1906	-0-	-171	-0-	113	1	1793	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

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	1054	N	875	-0-		-179	-0-	40	1	835	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	691	-0-		-177	-0-	26	1	665	2	Y	-0-			-0-
03	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	42	1	982	2	Y	-0-			-0-
04	975	N	975	-0-		-0-	-0-	52	1	923	2	Y	-0-			-0-
05	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	61	1	976	2	Y	-0-			-0-
06	862	N	862	-0-		-0-	-0-	47	1	815	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	913	-0-		-110	-0-	62	1	851	2	Y	-0-			-0-
08	1192	N	1192	-0-		-0-	-0-	73	1	1119	2	Y	-0-			-0-
09	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	60	1	951	2	Y	-0-			-0-
10	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	68	1	1037	2	Y	-0-			-0-
11	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	72	1	1099	2	Y	-0-			-0-
12	1162	X	1162	-0-		-0-	-0-	69	1	1093	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

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	355	N	355	-0-		-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			-0-
02	323	N	323	-0-		-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	337	-0-		-35	-0-	14	1	323	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	324	-0-		-6	-0-	17	1	307	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	327	-0-		-45	-0-	19	1	308	2	Y	-0-			-0-
06	163	N	163	-0-		-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	327	-0-		-14	-0-	22	1	305	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	326	-0-		-15	-0-	20	1	306	2	Y	-0-			-0-
09	336	N	336	-0-		-0-	-0-	20	1	316	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	326	-0-		-15	-0-	20	1	306	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	308	-0-		-22	-0-	19	1	289	2	Y	-0-			-0-
12	118	N	118	-0-		-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

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	513	N	513	-0-		-0-	-0-	24	1	489	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	207	-0-		-157	-0-	8	1	199	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	366	-0-		-37	-0-	15	1	351	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	386	-0-		-124	-0-	21	1	365	2	Y	-0-			-0-
05	699	N	699	-0-		-0-	-0-	41	1	658	2	Y	-0-			-0-
06	59	X	59	-0-		-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
07	547	X	547	-0-		-0-	-0-	37	1	510	2	Y	-0-			-0-
08	713	X	63	-0-		-650	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
09	690	X	497	-0-		-193	-0-	29	1	468	2	Y	-0-			-0-
10	713	X	420	-0-		-293	-0-	26	1	394	2	Y	-0-			-0-
11	540	X	357	-0-		-183	-0-	22	1	335	2	Y	-0-			-0-
12	558	X	379	-0-		-179	-0-	22	1	357	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	2	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	16	1	219	2	N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	19	1	285	2	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	61	1	1275	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1177	-0-	-167	-0-	44	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	54	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	67	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	68	1	1101	2	Y	-0-					-0-
06	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	92	1	1268	2	Y	-0-					-0-
08	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	99	1	1532	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1251	-0-	-99	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					-0-
10	1395	X	1280	-0-	-115	-0-	79	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1139	-0-	-451	-0-	70	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1110	-0-	-533	-0-	66	1	1044	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	150	1	3122	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3041	-0-	-683	-0-	114	1	2927	2	Y	-0-					-0-
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	140	1	3258	2	Y	-0-					-0-
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	178	1	3173	2	Y	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	200	1	3223	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	166	1	2871	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	208	1	2873	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2684	-0-	-788	-0-	163	1	2521	2	Y	-0-					-0-
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	209	1	3336	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	206	1	3138	2	Y	-0-					-0-
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	192	1	2941	2	Y	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	187	1	2976	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2885	-0-	-60	-0-	132	1	2752	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2716	X	2180	-0-	-536	-0-	82	1	2097	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	113	1	2626	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2718	-0-	-192	-0-	144	1	2574	2	Y	-0-					-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	184	1	2956	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2790	X	1944	-0-	-846	-0-	106	1	1838	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1865	-0-	-956	-0-	126	1	1738	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3131	X	2456	-0-	-675	-0-	150	1	2306	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2810	-0-	-220	-0-	166	1	2644	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	171	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	162	1	2482	2	Y	-0-					-0-
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	159	1	2523	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1087	-0-	-494	-0-	50	1	1037	2	Y	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1471	2	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	43	1	1015	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	795	-0-	-255	-0-	42	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1225	-0-	-480	-0-	72	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	110	1	1515	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	75	1	1164	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	808	-0-	-272	-0-	48	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	858	-0-	-754	-0-	53	1	805	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	891	-0-	-309	-0-	55	1	836	2	Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	71	1	1472	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	42	1	1087	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	63	1	1469	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1036	-0-	-464	-0-	55	1	981	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	71	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	943	-0-	-142	-0-	64	1	879	2	Y	-0-					-0-
08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	101	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	2	Y	-0-					-0-
10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	91	1	1391	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1043	-0-	-547	-0-	64	1	979	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1194	-0-	-449	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	1132	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1036	N	937	-0-	-99	-0-	35	1	901	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	977	-0-	-170	-0-	40	1	936	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1110	N	676	-0-	-434	-0-	36	1	640	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	514	-0-	-509	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	315	-0-	-398	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	190	-0-	-337	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	325	-0-	-305	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1506	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1170	-0-	-174	-0-	44	1	1125	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	50	1	1178	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1078	-0-	-362	-0-	57	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	982	-0-	-320	-0-	57	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	620	-0-	-496	-0-	42	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	139	1	2137	2	Y	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	83	1	1263	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1099	-0-	-761	-0-	67	1	1032	2	Y	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	967	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	5180	-0-	2180	2180	275	1	4905	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5889	-0-	2789	4969	345	1	5544	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3043	-0-	43	5012	166	1	2877	2	N	-0-					-0-
07	8549	X	3537	-0-	-5012	-0-	238	1	3297	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	172	1	2658	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	227	1	3617	2	N	-0-					-0-
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	217	1	3302	2	N	-0-					-0-
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	182	1	2789	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	165	1	2623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	83	1	1729	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	558	-0-	-338	-0-	21	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	742	-0-	-405	-0-	30	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	511	-0-	-599	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-					-0-
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	93	1	1610	2	Y	-0-					-0-
07	527	X	377	-0-	-150	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	684	-0-	-959	-0-	42	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	626	-0-	-1084	-0-	37	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	395	-0-	-1372	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	651	-0-	-1059	-0-	40	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1986	-0-	-91	-0-	91	1	1895	2	Y	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	67	1	1719	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	80	1	1865	2	Y	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	103	1	1837	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	107	1	1717	2	Y	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	100	1	1722	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1620	-0-	-395	-0-	109	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	135	1	2084	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	102	1	1618	2	Y	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	113	1	1721	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1751	-0-	-409	-0-	107	1	1644	2	Y	-0-					-0-
12	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	119	1	1883	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2573	-0-	-620	-0-	118	1	2455	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2074	-0-	-950	-0-	78	1	1994	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3131	X	1667	-0-	-1464	-0-	68	1	1599	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	1885	-0-	-785	-0-	100	1	1785	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1758	-0-	-1001	-0-	103	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1631	-0-	-859	-0-	89	1	1542	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1675	-0-	-619	-0-	113	1	1562	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1713	-0-	-240	-0-	104	1	1609	2	Y	-0-					-0-
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	150	1	2389	2	Y	-0-					-0-
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	165	1	2507	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1342	-0-	-308	-0-	82	1	1260	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1432	-0-	-273	-0-	85	1	1347	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	149	1	3096	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3080	X	2836	-0-	-244	-0-	107	1	2728	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	136	1	3169	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	167	1	2971	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	189	1	3045	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2888	-0-	-262	-0-	158	1	2730	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2772	-0-	-545	-0-	187	1	2583	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	195	1	3010	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3150	X	3130	-0-	-20	-0-	185	1	2945	2	Y	-0-					-0-
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	208	1	3165	2	Y	-0-					-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	201	1	3077	2	Y	-0-					-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	201	1	3197	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2575	-0-	-308	-0-	118	1	2457	2	Y	-0-					-0-
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	91	1	2325	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2616	-0-	-112	-0-	107	1	2509	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	129	1	2297	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2462	-0-	-204	-0-	144	1	2318	2	Y	-0-					-0-
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	121	1	2097	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2230	-0-	-281	-0-	150	1	2080	2	Y	-0-					-0-
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	166	1	2561	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2327	-0-	-103	-0-	137	1	2190	2	Y	-0-					-0-
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	154	1	2339	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2523	-0-	-117	-0-	155	1	2368	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2546	-0-	-182	-0-	151	1	2395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	507	-0-	-299	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	13	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	53	1	1232	2	Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	2	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	496	-0-	-124	-0-	33	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	429	-0-	-160	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	81	1	1285	2	Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	877	2	Y	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	89	1	1855	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	63	1	1617	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
03	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	75	1	1745	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	96	1	1705	2	Y	83	83	8			-0-
							91	9									
05	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	97	1	1563	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	100	1	1724	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1486	-0-	-467	-0-	100	1	1376	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
08	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	136	1	2105	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
09	1890	X	1837	-0-	-53	-0-	108	1	1722	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	117	1	1777	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	2190	X	1779	-0-	-411	-0-	109	1	1670	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	1900	-0-	-363	-0-	112	1	1784	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1345	-0-	-236	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-			-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
04	1290	N	523	-0-	-767	-0-	28	1	495	2	Y	-0-			-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	62	1	995	2	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	839	X	839	-0-	-0-	-0-	57	1	782	2	Y	-0-			-0-
08	1054	X	813	-0-	-241	-0-	50	1	763	2	Y	-0-			-0-
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	71	1	1128	2	Y	-0-			-0-
10	1054	X	986	-0-	-68	-0-	61	1	925	2	Y	-0-			-0-
11	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-			-0-
12	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	76	1	1209	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	92	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	389	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	324	-0-	-172	-0-	13	1	311	2	Y	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-			-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	15	1	260	2	Y	-0-			-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	20	1	313	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	32	-0-	-238	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	165	-0-	-165	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	89	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1679	-0-	-113	-0-	63	1	1614	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	80	1	1867	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	95	1	1695	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	107	1	1716	2	Y	-0-					-0-
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	98	1	1700	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1665	-0-	-195	-0-	112	1	1553	2	Y	-0-					-0-
08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	120	1	1857	2	Y	-0-					-0-
09	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	114	1	1814	2	Y	-0-					-0-
10	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	129	1	1973	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1749	-0-	-171	-0-	107	1	1642	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1705	-0-	-279	-0-	101	1	1604	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1334	-0-	-526	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	46	1	1167	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	36	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	66	1	1184	2	Y	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	116	1	1874	2	Y	-0-					-0-
06	816	X	816	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	Y	-0-					-0-
07	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	98	1	1352	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1130	-0-	-854	-0-	69	1	1061	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	962	-0-	-958	-0-	57	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1123	-0-	-861	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-					-0-
11	1410	X	1235	-0-	-175	-0-	76	1	1159	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	709	-0-	-748	-0-	42	1	667	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	59	-0-	-211	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		802	-0-	802	802	43	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		177	-0-	177	979	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	1066	X	87	-0-	-979	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	837	X	224	-0-	-613	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	55	-0-	-155	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

01	5766	X	5626	-0-	-140	-0-	258	1	5366	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5376	X	5195	-0-	-181	-0-	195	1	4996	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	5952	X	5722	-0-	-230	-0-	235	1	5484	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5760	X	5574	-0-	-186	-0-	296	1	5277	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5766	X	5702	-0-	-64	-0-	334	1	5366	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5580	X	4813	-0-	-767	-0-	263	1	4550	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	3695	-0-	-2071	-0-	249	1	3443	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5766	X	5297	-0-	-469	-0-	323	1	4972	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5580	X	4774	-0-	-806	-0-	282	1	4490	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5704	X	4972	-0-	-732	-0-	306	1	4664	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5130	X	4542	-0-	-588	-0-	278	1	4264	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4537	-0-	-764	-0-	269	1	4266	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 60,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5637	-0-	-5	-0-	259	1	5378	2	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4582	-0-	-570	-0-	172	1	4406	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	241	1	5626	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5520	X	5367	-0-	-153	-0-	285	1	5081	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5642	X	5192	-0-	-450	-0-	304	1	4886	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5460	X	4700	-0-	-760	-0-	257	1	4443	2	Y	-0-					-0-
07	5859	X	4186	-0-	-1673	-0-	282	1	3903	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5859	X	4576	-0-	-1283	-0-	279	1	4295	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5370	X	4815	-0-	-555	-0-	284	1	4529	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5177	X	4690	-0-	-487	-0-	289	1	4400	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	317	1	4847	2	Y	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	317	1	5030	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 60,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	143	1	2964	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2690	-0-	-54	-0-	101	1	2588	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	125	1	2920	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1925	-0-	-1225	-0-	102	1	1823	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	190	1	3048	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3000	X	2877	-0-	-123	-0-	157	1	2720	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2496	-0-	-542	-0-	168	1	2326	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	201	1	3097	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	170	1	2715	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2684	-0-	-571	-0-	165	1	2519	2	Y	-0-					-0-
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	197	1	3019	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	188	1	2977	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	2	Y	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	2	Y	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	59	1	1382	2	Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	75	1	1343	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	934	-0-	-275	-0-	55	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	476	-0-	-733	-0-	32	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	646	-0-	-284	-0-	39	1	607	2	Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	491	-0-	-139	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		990	-0-	990	990	58	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	1319	X	329	-0-	-990	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	397	X	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	276	-0-	-716	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	357	-0-	-603	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	246	-0-	-746	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	195	-0-	-195	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

01	2356	N	2109	-0-	-247	-0-	97	1	2012	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1868	-0-	-232	-0-	70	1	1798	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	87	1	2020	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1849	-0-	-191	-0-	98	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	108	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	92	1	1584	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1892	-0-	-30	-0-	128	1	1764	2	Y	-0-					-0-
08	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	136	1	2100	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1821	-0-	-39	-0-	108	1	1713	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	108	1	1650	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1655	-0-	-505	-0-	101	1	1554	2	Y	-0-					-0-
12	2201	X	1661	-0-	-540	-0-	98	1	1563	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

01	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	138	1	2861	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2726	-0-	-186	-0-	102	1	2623	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	120	1	2807	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	153	1	2726	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	166	1	2671	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2910	X	2479	-0-	-431	-0-	136	1	2343	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2391	-0-	-616	-0-	161	1	2229	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	188	1	2902	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2841	-0-	-39	-0-	168	1	2673	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2711	-0-	-141	-0-	167	1	2544	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2474	-0-	-526	-0-	152	1	2322	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	164	1	2605	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	110	1	2287	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3304	X	1290	-0-	-2014	-0-	49	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2039	-0-	-1619	-0-	84	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1289	-0-	-2071	-0-	68	1	1221	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	922	-0-	-2023	-0-	54	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	682	-0-	-1628	-0-	37	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	892	-0-	-1154	-0-	60	1	831	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	178	1	2747	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	159	1	2540	2	Y	-0-					-0-
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	143	1	2171	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2052	-0-	-768	-0-	126	1	1926	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	1386	-0-	-1528	-0-	82	1	1304	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	170	1	3547	2	Y	-0-					-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	118	1	3020	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	136	1	3181	2	Y	-0-					-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	162	1	2892	2	Y	-0-					-0-
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	182	1	2931	2	Y	-0-					-0-
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	163	1	2811	2	Y	-0-					-0-
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	168	1	2326	2	Y	-0-					-0-
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	212	1	3276	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2840	-0-	-220	-0-	168	1	2672	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	169	1	2574	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2702	-0-	-688	-0-	166	1	2536	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2664	-0-	-839	-0-	158	1	2506	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	794	-0-	-229	-0-	36	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	38	1	983	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	42	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	757	-0-	-359	-0-	44	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	923	X	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	1055	-0-	-185	-0-	71	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	724	-0-	-516	-0-	44	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	1200	X	786	-0-	-414	-0-	46	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	781	-0-	-273	-0-	48	1	733	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	448	-0-	-572	-0-	27	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	761	-0-	-293	-0-	45	1	716	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	71	1	1482	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	440	-0-	-64	-0-	17	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	71	1	1664	2	Y	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	70	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	73	1	1015	2	Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	105	1	1626	2	Y	-0-					-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	85	1	1360	2	Y	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	92	1	1406	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1278	-0-	-402	-0-	78	1	1200	2	Y	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	72	1	1138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2342	-0-	-200	-0-	107	1	2235	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2068	-0-	-88	-0-	78	1	1990	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	103	1	2406	2	Y	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	128	1	2278	2	Y	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	146	1	2346	2	Y	-0-					-0-
06	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	98	1	1695	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1841	-0-	-639	-0-	124	1	1716	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2511	X	2495	-0-	-16	-0-	152	1	2341	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2400	X	2281	-0-	-119	-0-	135	1	2146	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2444	-0-	-36	-0-	151	1	2293	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1739	-0-	-661	-0-	107	1	1632	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1392	-0-	-1088	-0-	82	1	1310	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	105	1	2181	2	Y	-0-			-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	72	1	1843	2	Y	-0-			-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	82	1	1909	2	Y	-0-			-0-
04	2160	N	1828	-0-	-332	-0-	97	1	1731	2	Y	-0-			-0-
05	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	113	1	1810	2	Y	-0-			-0-
06	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	108	1	1868	2	Y	-0-			-0-
07	1891	X	1868	-0-	-23	-0-	126	1	1742	2	Y	-0-			-0-
08	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	151	1	2335	2	Y	-0-			-0-
09	1980	X	1805	-0-	-175	-0-	107	1	1698	2	Y	-0-			-0-
10	2046	X	1938	-0-	-108	-0-	119	1	1819	2	Y	-0-			-0-
11	2400	X	1301	-0-	-1099	-0-	80	1	1221	2	Y	-0-			-0-
12	2480	X	2150	-0-	-330	-0-	127	1	2023	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	87	1	1816	2	Y	-0-			-0-
02	1260	N	360	-0-	-900	-0-	14	1	346	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	775	-0-	-651	-0-	32	1	743	2	Y	-0-			-0-
04	1830	N	11	-0-	-1819	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3030	-0-	-8	-0-	139	1	2891	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2509	-0-	-347	-0-	94	1	2413	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	118	1	2747	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2642	-0-	-298	-0-	140	1	2502	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	167	1	2687	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2518	-0-	-422	-0-	138	1	2380	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2207	-0-	-645	-0-	149	1	2057	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	183	1	2824	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	166	1	2645	2	Y	-0-					-0-
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	176	1	2686	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2735	-0-	-175	-0-	168	1	2567	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	160	1	2546	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4686	-0-	-150	-0-	215	1	4471	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4336	-0-	-4	-0-	163	1	4171	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4712	X	4690	-0-	-22	-0-	193	1	4497	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4312	-0-	-218	-0-	229	1	4083	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	257	1	4142	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	3971	-0-	-679	-0-	217	1	3754	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	3379	-0-	-1426	-0-	228	1	3151	2	Y	-0-					-0-
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	312	1	4813	2	Y	-0-					-0-
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	283	1	4501	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	263	1	4002	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4238	-0-	-712	-0-	260	1	3978	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4621	-0-	-494	-0-	274	1	4347	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	29	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	50	1	883	2	Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	42	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	689	-0-	-272	-0-	46	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	922	-0-	-8	-0-	56	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	691	-0-	-89	-0-	41	1	650	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	417	-0-	-265	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	116	-0-	-784	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2325	-0-	-341	-0-	107	1	2218	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1610	-0-	-294	-0-	61	1	1549	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	1379	-0-	-1287	-0-	57	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3139	-0-	139	139	167	1	2971	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2592	N	2453	-0-	-139	-0-	143	1	2308	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	114	1	1965	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	1355	-0-	-1404	-0-	91	1	1264	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2187	-0-	-1068	-0-	133	1	2054	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2386	-0-	-764	-0-	141	1	2245	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1289	-0-	-1160	-0-	79	1	1210	2	Y	-0-					-0-
11	2130	X	940	-0-	-1190	-0-	58	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	185	1	2943	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		1052	-0-	1052	1052	62	1	990	2	Y	-0-					-0-
06	1333	X	281	-0-	-1052	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	54	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	355	-0-	-699	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	276	-0-	-530	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

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

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3895	-0-	-786	-0-	179 1 9	1	3715	2	N	1	1	8			-0-
02	3976	X	3082	-0-	-894	-0-	116 3 9	1	2963	2	N	3	3	8			-0-
03	4154	X	3787	-0-	-367	-0-	155 2 9	1	3630	2	N	2	2	8			-0-
04	3870	X	3643	-0-	-227	-0-	194	1	3449	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3647	-0-	-352	-0-	213 2 9	1	3432	2	N	2	2	8			-0-
06	3780	X	3524	-0-	-256	-0-	193	1	3331	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3498	-0-	-284	-0-	236 2 9	1	3260	2	N	2	2	8			-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	267 2 9	1	4113	2	N	2	2	8			-0-
09	3630	X	3401	-0-	-229	-0-	201	1	3200	2	N	-0-					-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	262	1	3987	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4158	-0-	-72	-0-	255	1	3903	2	N	-0-					-0-
12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	278 1 9	1	4415	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	87	1	1807	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1596	N	1338	-0-	-258	-0-	50	1	1288	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	399	-0-	-1244	-0-	16	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	110	1	1962	2	Y	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	121	1	1950	2	Y	-0-					-0-
06	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	73	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	805	-0-	-962	-0-	54	1	750	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2139	X	684	-0-	-1455	-0-	42	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1492	-0-	-578	-0-	88	1	1404	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1400	-0-	-677	-0-	86	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	965	-0-	-355	-0-	59	1	906	2	Y	-0-					-0-
12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	77	1	1223	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

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	2139	N	1613	-0-	-526	-0-	74	1	1539	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1139	-0-	-457	-0-	43	1	1094	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	41	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1269	-0-	-291	-0-	67	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	74	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	1302	X	1076	-0-	-226	-0-	73	1	1002	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1426	X	1332	-0-	-94	-0-	81	1	1249	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1380	X	1295	-0-	-85	-0-	77	1	1218	2	Y	-0-					-0-
10	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	99	1	1506	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	1317	-0-	-33	-0-	81	1	1236	2	Y	-0-					-0-
12	1333	X	1152	-0-	-181	-0-	68	1	1084	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	6	1	148	2	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
07	248	N	160	-0-	-88	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	172	1	3568	2	Y	-0-					-0-
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	161	1	4128	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	120	1	2800	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2860	-0-	-200	-0-	152	1	2708	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	167	1	2688	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2732	-0-	-328	-0-	149	1	2583	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	200	1	2763	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2636	-0-	-309	-0-	161	1	2475	2	Y	-0-					-0-
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	176	1	2809	2	Y	-0-					-0-
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	184	1	2808	2	Y	-0-					-0-
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	196	1	2999	2	Y	-0-					-0-
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	183	1	2908	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	52	1	1324	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	51	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	834	-0-	-456	-0-	44	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	62	1	1001	2	Y	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	50	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	55	1	754	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-	58	1	890	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	900	N	696	-0-	-204	-0-	41	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	732	-0-	-74	-0-	45	1	687	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	666	-0-	-264	-0-	41	1	625	2	Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	79	1	1642	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1260	N	211	-0-	-1049	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	97	1	2267	2	Y	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	105	1	1866	2	Y	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	108	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	97	1	1677	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1764	-0-	-282	-0-	119	1	1645	2	Y	-0-					-0-
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	146	1	2248	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1719	-0-	-261	-0-	102	1	1617	2	Y	-0-					-0-
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	115	1	1758	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	1745	-0-	-565	-0-	107	1	1638	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	1761	-0-	-626	-0-	104	1	1657	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1837	-0-	-1325	-0-	84	1	1752	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2548	X	1986	-0-	-562	-0-	75	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	1536	-0-	-1285	-0-	63	1	1473	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	1692	-0-	-1038	-0-	90	1	1602	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1912	-0-	-847	-0-	112	1	1800	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1726	-0-	-404	-0-	94	1	1632	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1959	-0-	-242	-0-	132	1	1827	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	112	1	1722	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1396	-0-	-464	-0-	82	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	988	-0-	-965	-0-	61	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1239	-0-	-651	-0-	76	1	1163	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1098	-0-	-855	-0-	65	1	1033	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

01	4030	X	3300	-0-	-730	-0-	151	1	3148	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	138	1	3527	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	177	1	4122	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	237	1	4233	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4619	X	4449	-0-	-170	-0-	260	1	4187	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4170	X	3780	-0-	-390	-0-	207	1	3573	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3268	-0-	-1351	-0-	220	1	3047	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	256	1	3939	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4470	X	3346	-0-	-1124	-0-	198	1	3148	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3121	-0-	-1343	-0-	192	1	2929	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3158	-0-	-892	-0-	194	1	2964	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3494	-0-	-691	-0-	207	1	3287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1097	-0-	-205	-0-	50	1	1047	2	Y	-0-			-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	45	1	1142	2	Y	-0-			-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	51	1	1191	2	Y	-0-			-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	73	1	1170	2	Y	-0-			-0-
06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	2	Y	-0-			-0-
07	1271	X	1234	-0-	-37	-0-	83	1	1151	2	Y	-0-			-0-
08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	81	1	1248	2	Y	-0-			-0-
09	1230	X	1148	-0-	-82	-0-	68	1	1080	2	Y	-0-			-0-
10	1240	X	1106	-0-	-134	-0-	68	1	1038	2	Y	-0-			-0-
11	1290	X	1108	-0-	-182	-0-	68	1	1040	2	Y	-0-			-0-
12	1333	X	1105	-0-	-228	-0-	65	1	1040	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1005	-0-	-576	-0-	46	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1206	-0-	-166	-0-	45	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1258	2	Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	71	1	1273	2	Y	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	86	1	1381	2	Y	-0-					-0-
06	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	61	1	1063	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	1123	-0-	-272	-0-	76	1	1047	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1332	-0-	-125	-0-	81	1	1251	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1337	-0-	-73	-0-	79	1	1258	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	1069	-0-	-388	-0-	66	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	1290	X	874	-0-	-416	-0-	54	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	1333	X	678	-0-	-655	-0-	40	1	638	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2651	-0-	-1007	-0-	122	1	2528	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	146	1	3750	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	171	1	3982	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4230	X	3584	-0-	-646	-0-	190	1	3393	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4371	X	528	-0-	-3843	-0-	31	1	495	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4170	X	3614	-0-	-556	-0-	198	1	3416	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	1870	-0-	-2439	-0-	126	1	1743	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	280	1	4311	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	246	1	3923	2	Y	-0-					-0-
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	251	1	3832	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3731	-0-	-709	-0-	229	1	3502	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	3100	-0-	-1395	-0-	184	1	2916	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	175	-0-	-631	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	307	-0-	-592	-0-	21	1	285	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	50	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

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	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	139	1	2887	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2996	X	2705	-0-	-291	-0-	102	1	2602	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	122	1	2848	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2940	X	2892	-0-	-48	-0-	154	1	2737	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	177	1	2842	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	154	1	2671	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2619	-0-	-388	-0-	177	1	2442	2	Y	-0-					-0-
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	207	1	3196	2	Y	-0-					-0-
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	176	1	2796	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	178	1	2704	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3300	X	2578	-0-	-722	-0-	158	1	2420	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	189	1	2998	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1321	2	Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1106	2	Y	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	66	1	1530	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	931	-0-	-329	-0-	49	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	766	-0-	-505	-0-	45	1	721	2	Y	-0-					-0-
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	40	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	855	-0-	-106	-0-	58	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	1581	X	1301	-0-	-280	-0-	79	1	1222	2	Y	-0-					-0-
09	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	66	1	1045	2	Y	-0-					-0-
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	619	-0-	-641	-0-	38	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	71	1	1124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

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	1860	N	1568	-0-		-292	-0-		72	1	1496	2	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-		51	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-		70	1	1627	2	Y	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-		-0-	-0-		84	1	1496	2	Y	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-		-0-	-0-		90	1	1454	2	Y	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-		58	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-		-1643	-0-						Y	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-		-1550	-0-						Y	-0-					-0-
09	3000	N	4709	-0-		1709	1709		278	1	4431	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4654	-0-		1554	3263		287	1	4367	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3580	-0-		580	3843		219	1	3361	2	Y	-0-					-0-
12	6100	X	2257	-0-		-3843	-0-		134	1	2123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

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	7223	X	6795	-0-		-428	-0-		312	1 2 9	6481	2	N	2	2	8			-0-
02	6328	X	6065	-0-		-263	-0-		228	1 4 9	5833	2	N	4	4	8			-0-
03	6851	X	6751	-0-		-100	-0-		277	1 2 9	6472	2	N	2	2	8			-0-
04	6630	X	6420	-0-		-210	-0-		341	1 2 9	6077	2	N	2	2	8			-0-
05	6851	X	6741	-0-		-110	-0-		394	1 6 9	6341	2	N	5	5	8			-0-
06	6570	X	6334	-0-		-236	-0-		346	1	5988	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6093	-0-		-665	-0-		411	1 2 9	5680	2	N	2	2	8			-0-
08	7086	X	7086	-0-		-0-	-0-		431	1 3 9	6652	2	N	3	3	8			-0-
09	6662	X	6662	-0-		-0-	-0-		393	1 2 9	6267	2	N	2	2	8			-0-
10	6770	X	6770	-0-		-0-	-0-		417	1 2 9	6351	2	N	2	2	8			-0-
11	6870	X	6444	-0-		-426	-0-		395	1	6049	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6602	-0-		-497	-0-		391	1 2 9	6209	2	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

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	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-		60	1	1250	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1134	-0-		-14	-0-		43	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1277	-0-		-56	-0-		52	1	1225	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1232	-0-		-28	-0-		65	1	1167	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-		74	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-		60	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1045	-0-		-226	-0-		70	1	975	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1214	-0-		-57	-0-		74	1	1140	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	949	-0-		-161	-0-		56	1	893	2	Y	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-		67	1	1026	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	923	-0-		-247	-0-		57	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-		-0-	-0-		59	1	929	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	12	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	215	-0-	-157	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1624	-0-	-50	-0-	74	1	1549	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1428	N	1237	-0-	-191	-0-	47	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	61	1	1420	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	77	1	1370	2	Y	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	86	1	1381	2	Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	802	-0-	-686	-0-	54	1	748	2	Y	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	90	1	1386	2	Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	75	1	1197	2	Y	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	82	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1154	-0-	-286	-0-	71	1	1083	2	Y	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	82	1	1295	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1168	-0-	-661	-0-	54	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	84	1	2137	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3535	-0-	435	435	145	1	3390	2	Y	-0-					-0-
04	2803	N	2368	-0-	-435	-0-	126	1	2242	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	91	1	1472	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1001	-0-	-890	-0-	68	1	933	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	1595	-0-	-1939	-0-	97	1	1498	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1977	-0-	-393	-0-	117	1	1860	2	Y	-0-					-0-
10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1326	-0-	-204	-0-	81	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	164	1	2605	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3445	-0-	-461	-0-	158	1	3286	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3528	X	3215	-0-	-313	-0-	121	1	3092	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	154	1	3589	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3371	-0-	-169	-0-	179	1	3191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	212	1	3409	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3450	X	3148	-0-	-302	-0-	172	1	2976	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3132	-0-	-619	-0-	211	1	2919	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	240	1	3704	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	212	1	3372	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	217	1	3300	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3810	X	3389	-0-	-421	-0-	208	1	3181	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3317	-0-	-620	-0-	196	1	3120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	834	-0-	-1987	-0-	38	1	796	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2829	-0-	29	29	106	1	2723	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3401	-0-	301	330	140	1	3261	2	Y	-0-					-0-
04	2301	N	1971	-0-	-330	-0-	105	1	1866	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	691	-0-	-2309	-0-	38	1	653	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	185	-0-	-2915	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	160	-0-	-3250	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	72	-0-	-1908	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	227	1	3459	2	Y	-0-					-0-
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	343	1	5249	2	Y	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	240	1	3812	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

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	3100	X	2450	-0-	-650	-0-	112	1	2337	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2688	X	2207	-0-	-481	-0-	83	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2567	-0-	-285	-0-	105	1	2462	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2099	-0-	-661	-0-	112	1	1987	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	1152	-0-	-1700	-0-	67	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1955	-0-	-415	-0-	107	1	1848	2	Y	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	214	1	2956	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	175	1	2704	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	155	1	2464	2	Y	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	199	1	3031	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	180	1	2754	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2746	-0-	-416	-0-	163	1	2582	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

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	5735	X	5108	-0-	-627	-0-	234	1	4873	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4956	X	4592	-0-	-364	-0-	173	1	4418	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5611	X	5240	-0-	-371	-0-	215	1	5025	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4884	-0-	-546	-0-	259	1	4624	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5611	X	4603	-0-	-1008	-0-	269	1	4331	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4950	X	4307	-0-	-643	-0-	235	1	4072	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	3717	-0-	-1522	-0-	251	1	3464	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	320	1	4942	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4890	X	4860	-0-	-30	-0-	287	1	4573	2	Y	-0-					-0-
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	299	1	4553	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4329	-0-	-771	-0-	265	1	4064	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	3568	-0-	-1702	-0-	211	1	3356	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 55,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1328	-0-	-5	-0-	61	1	1266	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1204	N	1147	-0-	-57	-0-	43	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	53	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	64	1	1136	2	Y	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	75	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	64	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	71	1	982	2	Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	89	1	1376	2	Y	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	75	1	1187	2	Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	79	1	1202	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1227	-0-	-183	-0-	75	1	1152	2	Y	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	90	1	1421	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4526	-0-	-1054	-0-	208	1	4317	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	182	1	4662	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5456	X	5380	-0-	-76	-0-	221	1	5157	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5190	X	5003	-0-	-187	-0-	266	1	4736	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5363	X	5041	-0-	-322	-0-	295	1	4744	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5190	X	3904	-0-	-1286	-0-	213	1	3691	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	3824	-0-	-1570	-0-	258	1	3565	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5394	X	5302	-0-	-92	-0-	323	1	4978	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	350	1	5577	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	341	1	5199	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5130	X	4697	-0-	-433	-0-	288	1	4409	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4645	-0-	-656	-0-	275	1	4370	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2460	-0-	-485	-0-	113	1	2346	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2772	X	2357	-0-	-415	-0-	89	1	2266	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3069	X	2630	-0-	-439	-0-	108	1	2522	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	153	1	2735	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	184	1	2967	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2520	X	2351	-0-	-169	-0-	129	1	2222	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	1971	-0-	-1005	-0-	133	1	1838	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	177	1	2737	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2641	-0-	-419	-0-	156	1	2485	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2342	-0-	-820	-0-	144	1	2198	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2562	-0-	-258	-0-	157	1	2405	2	Y	-0-					-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	196	1	3112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	414	-0-	-857	-0-	19	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	597	-0-	-691	-0-	22	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	79	1	1836	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	100	1	1789	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	72	1	1163	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	83	1	1432	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	650	-0-	-776	-0-	44	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	139	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	124	1	1980	2	Y	-0-					-0-
10	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	130	1	1973	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1604	-0-	-616	-0-	98	1	1506	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1810	-0-	-484	-0-	107	1	1702	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	31	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	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	217	1	4521	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3416	X	3206	-0-	-210	-0-	120	1	3083	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3782	X	2889	-0-	-893	-0-	119	1	2768	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3810	X	3104	-0-	-706	-0-	165	1	2938	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	219	1	3528	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	214	1	3697	2	Y	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	326	1	4501	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	332	1	5127	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	330	1	5249	2	Y	-0-					-0-
10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	320	1	4869	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5280	X	4204	-0-	-1076	-0-	258	1	3946	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	3974	-0-	-1482	-0-	235	1	3737	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2412	-0-	-471	-0-	111	1	2301	2	Y	-0-					-0-
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	101	1	2585	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	113	1	2647	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	1870	-0-	-620	-0-	99	1	1770	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2976	X	2798	-0-	-178	-0-	164	1	2632	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2880	X	1993	-0-	-887	-0-	109	1	1884	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2061	-0-	-915	-0-	139	1	1921	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	192	1	2956	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	165	1	2632	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	172	1	2616	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2635	-0-	-425	-0-	162	1	2473	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	159	1	2528	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	11	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	267	-0-	-183	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	152	1 9	3161	2	Y	1	1	8			-0-
02	2996	X	2746	-0-	-250	-0-	103	1	2643	2	Y	-0-					-0-
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	134	1	3130	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3150	-0-	-60	-0-	167	1	2983	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	185	1	2981	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2516	-0-	-694	-0-	138	1	2378	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2052	-0-	-1203	-0-	138	1 9	1913	2	Y	1	1	8			-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	215	1 9	3319	2	Y	2	2	8			-0-
09	3150	X	3003	-0-	-147	-0-	177	1 9	2824	2	Y	2	2	8			-0-
10	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	171	1 9	2604	2	Y	1	1	8			-0-
11	3420	X	3110	-0-	-310	-0-	191	1	2919	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3060	-0-	-474	-0-	181	1 9	2878	2	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3890	-0-	-47	-0-	178	1	3712	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3417	-0-	-111	-0-	128	1	3289	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3822	-0-	-115	-0-	157	1	3665	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3796	-0-	-14	-0-	202	1	3594	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	228	1	3666	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3210	-0-	-540	-0-	175	1	3035	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	2900	-0-	-1037	-0-	196	1	2704	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3847	-0-	-90	-0-	234	1	3613	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3612	-0-	-198	-0-	213	1	3399	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3528	-0-	-378	-0-	217	1	3311	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	213	1	3267	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3300	-0-	-544	-0-	195	1 9	3104	2	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	162	1	3379	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3316	-0-	-240	-0-	125	1	3191	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3713	-0-	-255	-0-	153	1	3560	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3602	-0-	-238	-0-	191	1	3411	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3534	-0-	-434	-0-	207	1	3327	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3308	-0-	-232	-0-	181	1	3127	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2701	-0-	-1019	-0-	182	1	2518	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	258	1	3974	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	235	1	3746	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	211	1	3216	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3746	-0-	-364	-0-	230	1	3516	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3796	-0-	-451	-0-	225	1	3570	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1788	-0-	-227	-0-	82	1	1706	2	Y	-0-					-0-
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	101	1	2589	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3233	-0-	133	133	133	1	3100	2	Y	-0-					-0-
04	2087	N	1954	-0-	-133	-0-	104	1	1849	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	157	1	2530	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	157	1	2722	2	Y	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	209	1	2895	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	190	1	2922	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	161	1	2570	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	147	1	2242	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2135	-0-	-865	-0-	131	1	2004	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2172	-0-	-928	-0-	129	1	2042	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3714	-0-	-781	-0-	170	1	3544	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3479	-0-	-273	-0-	131	1	3347	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	162	1	3792	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3850	-0-	-110	-0-	204	1	3645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	234	1	3758	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	189	1	3273	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3340	-0-	-628	-0-	225	1	3112	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	277	1	4265	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3870	X	3217	-0-	-653	-0-	190	1	3027	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	232	1	3531	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3723	-0-	-687	-0-	228	1	3495	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4116	-0-	-441	-0-	244	1	3871	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	12	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	202	-0-	-170	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	147	-0-	-225	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	662	X	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	2	Y	-0-					-0-
11	660	X	500	-0-	-160	-0-	31	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	663	-0-	-19	-0-	39	1	624	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2009	-0-	-161	-0-	92	1	1917	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1752	-0-	-208	-0-	66	1	1686	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1975	-0-	-226	-0-	81	1	1894	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	102	1	1821	2	Y	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	119	1	1919	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	108	1	1872	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1955	-0-	-29	-0-	132	1	1823	2	Y	-0-					-0-
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	156	1	2406	2	Y	-0-					-0-
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	132	1	2099	2	Y	-0-					-0-
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	132	1	2017	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2058	-0-	-432	-0-	126	1	1932	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1969	-0-	-511	-0-	117	1	1852	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	89	1	1851	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1591	-0-	-33	-0-	60	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	70	1	1627	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1656	-0-	-234	-0-	88	1	1568	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	85	1	1373	2	Y	-0-					-0-
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	94	1	1625	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1559	-0-	-146	-0-	105	1	1454	2	Y	-0-					-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	204	1	3140	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	160	1	2541	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	117	1	1790	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3240	X	1708	-0-	-1532	-0-	105	1	1603	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	1678	-0-	-1670	-0-	99	1	1578	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		2408	-0-	2408	2408	141	1	2267	2	Y	-0-					-0-
06	2840	X	432	-0-	-2408	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2093	-0-	-325	-0-	127	1	1966	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	1357	-0-	-983	-0-	80	1	1277	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1355	-0-	-1063	-0-	83	1	1272	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1326	-0-	-714	-0-	81	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1355	-0-	-474	-0-	80	1	1275	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2723	-0-	-129	-0-	125	1	2597	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	98	1	2499	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	118	1	2747	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2730	X	2681	-0-	-49	-0-	142	1	2538	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	160	1	2579	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	135	1	2336	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	160	1	2213	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	181	1	2793	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	163	1	2598	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	167	1	2547	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2880	X	2056	-0-	-824	-0-	126	1	1930	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2442	-0-	-534	-0-	145	1	2296	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3412	-0-	-370	-0-	156	1	3256	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2548	-0-	-756	-0-	96	1	2449	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3596	X	3010	-0-	-586	-0-	124	1	2884	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	185	1	3289	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	203	1	3269	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3300	X	2689	-0-	-611	-0-	147	1	2542	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2916	-0-	-680	-0-	196	1	2717	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	226	1	3481	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	196	1	3128	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	206	1	3133	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3600	X	3143	-0-	-457	-0-	193	1	2950	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	179	1	2845	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

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		138	-0-	138	138	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		41	-0-	41	179	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	412	X	233	-0-	-179	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5349	-0-	-572	-0-	245	1	5102	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5236	X	2784	-0-	-2452	-0-	104	1	2671	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	5828	X	2804	-0-	-3024	-0-	115	1	2686	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	446	1	7953	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	368	1	5917	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	5190	X	4513	-0-	-677	-0-	247	1	4266	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	9	-0-	-7679	-0-	5	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	7688	X	51	-0-	-7637	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	72	-0-	-7368	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	1043	-0-	-5250	-0-	64	1	979	2	N	-0-					-0-
11	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	621	1	9510	2	N	-0-					-0-
12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	476	1	7557	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1587	-0-	-0-	-0-	73	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	59	1	1497	2	Y	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	83	1	1926	2	Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	98	1	1754	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	100	1	1613	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	89	1	1541	2	Y	-0-					-0-
07	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	98	1	1350	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	2007	-0-	-8	-0-	122	1	1885	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1667	-0-	-193	-0-	98	1	1569	2	Y	-0-					-0-
10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	119	1	1817	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1849	-0-	-101	-0-	113	1	1736	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1887	-0-	-128	-0-	112	1	1775	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	508	-0-	-143	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	481	-0-	-163	-0-	18	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	19	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	107	-0-	-420	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	184	-0-	-266	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	316	-0-	-284	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5077	-0-	-69	-0-	233	1	4843	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	177	1	4537	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	220	1	5125	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5010	X	4931	-0-	-79	-0-	262	1	4669	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5178	-0-	-61	-0-	303	1	4873	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5070	X	4718	-0-	-352	-0-	258	1	4460	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4111	-0-	-1221	-0-	277	1	3830	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	340	1	5243	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5010	X	4873	-0-	-137	-0-	288	1	4583	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5177	X	5008	-0-	-169	-0-	308	1	4699	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5370	X	4756	-0-	-614	-0-	292	1	4464	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4707	-0-	-842	-0-	279	1	4427	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 59,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	142	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
04	150	X	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
07	93	X	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
08	93	X	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
09	90	X	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
10	86	X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
11	60	X	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
12	69	X	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		691	-0-	691	691	37	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4583	-0-	4583	5274	268	1	4315	2	Y	-0-					-0-
06	6980	X	1706	-0-	-5274	-0-	93	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	74	1	1016	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	1427	-0-	-3161	-0-	87	1	1340	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	1347	-0-	-3093	-0-	80	1	1267	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	1305	-0-	-3283	-0-	80	1	1224	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1710	X	1182	-0-	-528	-0-	72	1	1110	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	1235	-0-	-191	-0-	73	1	1162	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2151	-0-	-453	-0-	99	1	2052	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	1925	-0-	-567	-0-	72	1	1852	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	123	1	2879	2	Y	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	140	1	2500	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	152	1	2444	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	143	1	2472	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2253	-0-	-475	-0-	152	1	2098	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3007	X	2734	-0-	-273	-0-	166	1	2566	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2640	X	2348	-0-	-292	-0-	139	1	2209	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2345	-0-	-352	-0-	144	1	2201	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2216	-0-	-424	-0-	136	1	2080	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	148	1	2345	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	206	1	4285	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3864	X	3674	-0-	-190	-0-	138	1	3530	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	4557	X	4348	-0-	-209	-0-	178	1	4167	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4410	X	4245	-0-	-165	-0-	225	1	4019	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	249	1	4007	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4350	X	3457	-0-	-893	-0-	189	1	3268	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3590	-0-	-812	-0-	242	1	3347	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	287	1	4417	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	256	1	4069	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	285	1	4337	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4560	X	4426	-0-	-134	-0-	271	1	4155	2	Y	-0-					-0-
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	286	1	4546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	160	1	3329	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3248	X	3191	-0-	-57	-0-	120	1	3069	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3596	X	3481	-0-	-115	-0-	143	1	3338	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3361	-0-	-119	-0-	179	1	3181	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	213	1	3426	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3420	X	3386	-0-	-34	-0-	185	1	3201	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	229	1	3161	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	224	1	3452	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3510	X	3489	-0-	-21	-0-	206	1	3283	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3596	-0-	-31	-0-	221	1	3374	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	209	1	3207	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3553	-0-	-136	-0-	210	1	3341	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	1	8			-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: 1

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

01	837	N	757	-0-	-80	-0-	35	1	722	2	N	-0-					-0-
02	812	N	736	-0-	-76	-0-	28	1	708	2	N	-0-					-0-
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	31	1	735	2	N	-0-					-0-
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	35	1	621	2	N	-0-					-0-
05	806	N	576	-0-	-230	-0-	34	1	542	2	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	69	1	953	2	N	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	68	1	1046	2	N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	791	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	733	-0-	-290	-0-	45	1	688	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	700	-0-	-380	-0-	43	1	657	2	N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	41	1	648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

01	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	173	1	3593	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2994	-0-	-562	-0-	113	1	2881	2	N	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	211	1	4914	2	N	-0-					-0-
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	382	1	6803	2	N	-0-					-0-
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	444	1	7138	2	N	-0-					-0-
06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	312	1	5390	2	N	-0-					-0-
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	343	1	4748	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	422	1	6506	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	353	1	5618	2	N	-0-					-0-
10	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	536	1	8162	2	N	-0-					-0-
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	440	1	6735	2	N	-0-					-0-
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	365	1	5803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	900	-0-	-309	-0-	41	1	858	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	42	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	39	1	916	2	N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	59	1	944	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	57	1	982	2	N	-0-					-0-
07	961	N	537	-0-	-424	-0-	36	1	497	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	992	N	848	-0-	-144	-0-	52	1	795	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1050	N	591	-0-	-459	-0-	35	1	556	2	N	-0-					-0-
10	527	N	391	-0-	-136	-0-	24	1	367	2	N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	2	N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	59	1	931	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	161	1	3339	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	115	1	2938	2	Y	-0-					-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	137	1	3206	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3211	-0-	-149	-0-	171	1	3040	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	194	1	3120	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2699	-0-	-661	-0-	148	1	2551	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2608	-0-	-771	-0-	176	1	2431	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	211	1	3260	2	Y	-0-					-0-
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	192	1	3050	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	203	1	3088	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3360	X	3151	-0-	-209	-0-	193	1	2958	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	190	1	3021	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	34	-0-	-183	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	126	-0-	-84	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3098	-0-	-2482	-0-	142	1	2956	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	2932	-0-	-1828	-0-	110	1	2820	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5301	X	4697	-0-	-604	-0-	193	1	4504	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4482	-0-	-648	-0-	238	1	4244	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	4536	-0-	-765	-0-	265	1	4269	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	217	1	3760	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3923	-0-	-789	-0-	264	1	3657	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	288	1	4433	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	268	1	4275	2	Y	-0-					-0-
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	287	1	4368	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4491	-0-	-69	-0-	275	1	4216	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	3650	-0-	-1062	-0-	216	1	3433	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	111	1	2308	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	71	1	1825	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1235	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2340	N	1185	-0-	-1155	-0-	63	1	1121	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	150	1	2406	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	48	1	825	2	N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	98	1	1362	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	165	1	2547	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	117	1	1871	2	N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	111	1	1688	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	1467	-0-	-963	-0-	90	1	1377	2	N	-0-					-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	121	1	1923	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		390	-0-	390	390	21	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1663	-0-	1663	2053	97	1	1566	2	Y	-0-					-0-
06	2867	X	814	-0-	-2053	-0-	44	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	532	X	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	942	-0-	-732	-0-	57	1	885	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	552	-0-	-1068	-0-	33	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	637	-0-	-1037	-0-	39	1	598	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	494	-0-	-406	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	534	-0-	-396	-0-	32	1	502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	205	1	4273	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	144	1	3685	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	4557	X	4009	-0-	-548	-0-	165	1	3842	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4410	X	1706	-0-	-2704	-0-	91	1	1614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4557	X	936	-0-	-3621	-0-	55	1	878	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4320	X	4302	-0-	-18	-0-	235	1	4067	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	2779	-0-	-1468	-0-	187	1	2589	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3999	X	2194	-0-	-1805	-0-	134	1	2058	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4290	X	2120	-0-	-2170	-0-	125	1	1995	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	1875	-0-	-2558	-0-	115	1	1760	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	1292	-0-	-2998	-0-	79	1	1213	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1966	-0-	-824	-0-	116	1	1849	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2202	-0-	-681	-0-	101	1	2100	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2800	N	3025	-0-	225	225	114	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2970	-0-	-130	95	122	1	2848	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1646	-0-	-484	-0-	87	1	1559	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	1718	-0-	-1289	-0-	101	1	1617	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1527	-0-	-1383	-0-	83	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1800	-0-	-1207	-0-	121	1	1679	2	N	-0-					-0-
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	209	1	3226	2	N	-0-					-0-
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	173	1	2753	2	N	-0-					-0-
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	118	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	1663	-0-	-1247	-0-	102	1	1561	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	1402	-0-	-1605	-0-	83	1	1319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	70	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	100	1	1595	2	Y	-0-					-0-
10	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	75	1	1140	2	Y	-0-					-0-
11	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	76	1	1210	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2074	-0-	-189	-0-	95	1	1978	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2100	N	1906	-0-	-194	-0-	72	1	1834	2	Y	-0-					-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	101	1	2368	2	Y	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	113	1	2008	2	Y	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	130	1	2086	2	Y	-0-					-0-
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	100	1	1727	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1691	-0-	-510	-0-	114	1	1576	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2480	X	2337	-0-	-143	-0-	142	1	2193	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2130	X	1500	-0-	-630	-0-	89	1	1411	2	Y	-0-					-0-
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	152	1	2311	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2179	-0-	-71	-0-	134	1	2045	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	2048	-0-	-277	-0-	121	1	1927	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	569	2	N	-0-					-0-
02	588	N	422	-0-	-166	-0-	16	1	406	2	N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	2	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	2	N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	N	-0-					-0-
07	713	N	407	-0-	-306	-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4657	-0-	1557	1557	284	1	4373	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4097	-0-	1097	2654	242	1	3855	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3973	-0-	873	3527	245	1	3728	2	N	-0-					-0-
11	7309	X	3782	-0-	-3527	-0-	232	1	3550	2	N	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	233	1	3692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3826	-0-	-173	-0-	175	1	3650	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3668	X	3415	-0-	-253	-0-	128	1	3287	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	157	1	3656	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3083	-0-	-847	-0-	164	1	2918	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	244	1	3930	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3690	X	3326	-0-	-364	-0-	182	1	3144	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3238	-0-	-575	-0-	218	1	3020	2	Y	-0-					-0-
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	258	1	3974	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3604	-0-	-446	-0-	213	1	3391	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3845	-0-	-340	-0-	237	1	3608	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3603	-0-	-507	-0-	221	1	3382	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3691	-0-	-556	-0-	219	1	3472	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

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	1426	N	879	-0-	-547	-0-	40	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1134	-0-	-322	-0-	43	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	55	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	78	1	1358	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	825	-0-	-260	-0-	56	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	231	1	3564	2	Y	-0-					-0-
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	221	1	3514	2	Y	-0-					-0-
10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	144	1	2192	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2380	-0-	-1280	-0-	146	1	2234	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	1548	-0-	-2234	-0-	92	1	1456	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

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	N	1077	-0-	-39	-0-	49	1	1028	2	Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	38	1	973	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	44	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	61	1	1093	2	Y	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	73	1	1176	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	61	1	1049	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	68	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	71	1	1125	2	Y	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	73	1	1114	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1118	-0-	-232	-0-	69	1	1049	2	Y	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	68	1	1074	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

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	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	152	1	3167	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2828	-0-	-168	-0-	106	1	2721	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	126	1	2937	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3082	-0-	-128	-0-	164	1	2918	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	184	1	2959	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2214	-0-	-996	-0-	121	1	2093	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	478	-0-	-2715	-0-	32	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	1014	-0-	-2179	-0-	62	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	1488	-0-	-1602	-0-	88	1	1400	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	1319	-0-	-1812	-0-	81	1	1238	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1557	-0-	-663	-0-	95	1	1462	2	Y	-0-					-0-
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	126	1	1999	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2954	-0-	-22	-0-	135	1	2819	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2700	-0-	-100	-0-	101	1	2597	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3069	X	2938	-0-	-131	-0-	121	1	2817	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2837	-0-	-43	-0-	151	1	2685	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	171	1	2751	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2880	X	2472	-0-	-408	-0-	135	1	2337	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	158	1	2179	2	Y	-0-					-0-
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	182	1	2807	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	165	1	2633	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	153	1	2327	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2880	X	2440	-0-	-440	-0-	150	1	2290	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	172	1	2735	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2112	-0-	-554	-0-	97	1	2014	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2968	X	1266	-0-	-1702	-0-	48	1	1217	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2480	X	1264	-0-	-1216	-0-	52	1	1212	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2060	-0-	-340	-0-	109	1	1951	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1646	-0-	-648	-0-	96	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1113	-0-	-927	-0-	61	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1173	-0-	-966	-0-	79	1	1094	2	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1217	-0-	-922	-0-	74	1	1143	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1537	-0-	-533	-0-	91	1	1446	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1192	-0-	-451	-0-	73	1	1119	2	Y	-0-					-0-
11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	83	1	1276	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	1101	-0-	-108	-0-	65	1	1036	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4061	X	3555	-0-	-506	-0-		163	1	3392	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-		126	1	3233	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	3782	X	3741	-0-	-41	-0-		154	1	3587	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3507	-0-	-153	-0-		186	1	3321	2	Y	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-		225	1	3614	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2106	-0-	-1524	-0-		115	1	1991	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3235	-0-	-516	-0-		218	1	3016	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-		268	1	4130	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-		225	1	3592	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3804	-0-	-40	-0-		234	1	3569	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	4260	X	4205	-0-	-55	-0-		258	1	3947	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4341	-0-	-61	-0-		257	1	4083	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1054	N	969	-0-	-85	-0-		44	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1049	-0-	-71	-0-		39	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-		46	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	779	-0-	-151	-0-		41	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	863	-0-	-284	-0-		51	1	812	2	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-		39	1	668	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	783	-0-	-23	-0-		53	1	730	2	Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		61	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-		42	1	670	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	747	-0-	-28	-0-		46	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	717	-0-	-243	-0-		44	1	673	2	Y	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-		45	1	716	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	119	1	2486	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1271	-0-	-717	-0-	48	1	1222	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2821	N	1200	-0-	-1621	-0-	49	1	1151	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4702	-0-	1702	1702	250	1	4452	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5342	-0-	2242	3944	313	1	5029	2	Y	-0-					-0-
06	6132	X	2188	-0-	-3944	-0-	120	1	2068	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	1775	-0-	-1108	-0-	120	1	1655	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4102	-0-	-1230	-0-	250	1	3851	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5160	X	3397	-0-	-1763	-0-	201	1	3194	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5332	X	3144	-0-	-2188	-0-	194	1	2948	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3960	X	1388	-0-	-2572	-0-	85	1	1303	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	2392	-0-	-1669	-0-	142	1	2248	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	869	-0-	-531	-0-	33	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	43	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	869	-0-	-331	-0-	46	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	843	-0-	-118	-0-	49	1	794	2	Y	-0-					-0-
06	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	Y	-0-					-0-
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	88	1	1216	2	Y	-0-					-0-
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	86	1	1333	2	Y	-0-					-0-
09	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	1052	2	Y	-0-					-0-
10	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	93	1	1416	2	Y	-0-					-0-
11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	89	1	1366	2	Y	-0-					-0-
12	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	89	1	1420	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	903	2	Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	24	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	67	-0-	-503	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	456	-0-	-24	-0-	25	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	71	1	981	2	Y	-0-					-0-
08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	114	1	1752	2	Y	-0-					-0-
09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	120	1	1905	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	717	-0-	-337	-0-	44	1	673	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	392	-0-	-1408	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	219	-0-	-1641	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5643	-0-	-743	-0-	259	1	5384	2	Y	-0-					-0-
02	5964	X	4999	-0-	-965	-0-	188	1	4807	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	6324	X	5612	-0-	-712	-0-	230	1	5380	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5880	X	5671	-0-	-209	-0-	301	1	5369	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6076	X	5869	-0-	-207	-0-	343	1	5523	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	5460	X	4829	-0-	-631	-0-	264	1	4565	2	Y	-0-					-0-
07	5859	X	4063	-0-	-1796	-0-	274	1	3787	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	407	1	6280	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	354	1	5639	2	Y	-0-					-0-
10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	364	1	5543	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6480	X	5558	-0-	-922	-0-	341	1	5217	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	5366	-0-	-1206	-0-	318	1	5047	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 66,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	505	1	8729	2	Y	-0-					-0-
07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	179	1	2471	2	Y	-0-					-0-
08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	442	1	6811	2	Y	-0-					-0-
09	9240	X	852	-0-	-8388	-0-	50	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	9548	X	2336	-0-	-7212	-0-	144	1	2192	2	Y	-0-					-0-
11	9240	X	4141	-0-	-5099	-0-	254	1	3887	2	Y	-0-					-0-
12	7254	X	2253	-0-	-5001	-0-	133	1	2120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	505	-0-	-53	-0-	23	1	482	2	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	N	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	22	1	503	2	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	28	1	447	2	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	616	2	N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	648	2	N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	N	-0-					-0-
10	651	N	553	-0-	-98	-0-	34	1	519	2	N	-0-					-0-
11	630	N	494	-0-	-136	-0-	30	1	464	2	N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3570	-0-	-119	-0-	164	1	3405	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3332	X	3172	-0-	-160	-0-	119	1	3053	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3497	-0-	-130	-0-	144	1	3353	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3332	-0-	-178	-0-	177	1	3155	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	202	1	3255	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3450	X	2760	-0-	-690	-0-	151	1	2609	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2750	-0-	-753	-0-	185	1	2564	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	208	1	3210	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3360	X	3350	-0-	-10	-0-	198	1	3150	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3472	X	3450	-0-	-22	-0-	212	1	3237	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	182	1	2792	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	195	1	3094	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	230	1	4783	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4114	-0-	-366	-0-	155	1	3959	2	N	-0-					-0-
03	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	260	1	6071	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4155	-0-	-1845	-0-	221	1	3934	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	2979	-0-	-3221	-0-	174	1	2805	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	3131	-0-	-2869	-0-	171	1	2960	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	3091	-0-	-3109	-0-	208	1	2883	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4968	-0-	-1232	-0-	303	1	4665	2	N	-0-					-0-
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	271	1	4311	2	N	-0-					-0-
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	348	1	5304	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4611	-0-	-189	-0-	283	1	4328	2	N	-0-					-0-
12	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	296	1	4703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1203	-0-	-378	-0-	55	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	850	-0-	-858	-0-	32	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1194	-0-	-573	-0-	49	1	1145	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	553	-0-	-617	-0-	29	1	524	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	68	1	942	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	790	-0-	-202	-0-	48	1	742	2	Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	67	1	1067	2	Y	-0-					-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	145	1	2203	2	Y	-0-					-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	132	1	2021	2	Y	-0-					-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	110	1	1745	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1071	-0-	-21	-0-	40	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	47	1	1100	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	58	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	67	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	76	1	1310	2	Y	-0-					-0-
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	78	1	1078	2	Y	-0-					-0-
08	1147	X	1051	-0-	-96	-0-	64	1	987	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	1037	-0-	-343	-0-	61	1	976	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1098	-0-	-328	-0-	68	1	1030	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	1063	-0-	-317	-0-	65	1	998	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	1099	-0-	-48	-0-	65	1	1034	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	801	-0-	-842	-0-	37	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3119	-0-	319	319	117	1	3002	2	Y	-0-					-0-
03	2123	N	1804	-0-	-319	-0-	74	1	1730	2	Y	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	128	1	2274	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2166	-0-	-221	-0-	127	1	2039	2	Y	-0-					-0-
06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	132	1	2274	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	780	-0-	-1607	-0-	53	1	727	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1844	-0-	-636	-0-	112	1	1732	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1369	-0-	-1031	-0-	81	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1459	-0-	-1021	-0-	90	1	1369	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1307	-0-	-1093	-0-	80	1	1227	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1761	-0-	-68	-0-	104	1	1657	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	329	1	6852	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	244	1	6250	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	291	1	6784	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	345	1	6152	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	406	1	6527	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	354	1	6117	2	N	-0-					-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	379	1	5234	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	454	1	7001	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	403	1	6417	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	422	1	6432	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	394	1	6041	2	N	-0-					-0-
12	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	389	1	6175	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 80,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4990	-0-	-435	-0-	229	1	4760	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4788	X	4599	-0-	-189	-0-	173	1	4425	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5301	X	5271	-0-	-30	-0-	217	1	5054	2	Y	-0-					-0-
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	260	1	4631	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	273	1	4383	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4920	X	4498	-0-	-422	-0-	246	1	4252	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	3540	-0-	-1730	-0-	239	1	3299	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	5270	X	4593	-0-	-677	-0-	280	1	4311	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4890	X	4694	-0-	-196	-0-	277	1	4417	2	Y	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	304	1	4633	2	Y	-0-					-0-
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	294	1	4509	2	Y	-0-					-0-
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	274	1	4355	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	112	1	2625	2	Y	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	134	1	2396	2	Y	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	153	1	2458	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	117	1	2020	2	Y	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	131	1	1812	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2604	N	956	-0-	-1648	-0-	58	1	896	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	142	1	2267	2	Y	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	144	1	2193	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	116	1	1774	2	Y	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	87	1	1384	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	19	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	22	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	31	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	446	-0-	-143	-0-	27	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	41	1	624	2	Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3106	-0-	6	6	142	1	2964	2	Y	-0-					-0-
02	1188	N	1182	-0-	-6	-0-	44	1	1138	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	157	-0-	-246	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	4	-0-	-1346	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	41	-0-	-1261	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	46	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	62	1	1099	2	Y	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	182	-0-	-1027	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	79	1	1224	2	Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	93	1	1487	2	Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	55	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	80	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	4295	-0-	-45	-0-	197	1	4097	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4200	X	1038	-0-	-3162	-0-	39	1	999	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	1682	-0-	-4208	-0-	69	1	1613	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	1663	-0-	-4037	-0-	88	1	1575	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	1349	-0-	-4541	-0-	79	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	1504	-0-	-2666	-0-	82	1	1422	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1476	-0-	-229	-0-	100	1	1376	2	N	-0-					-0-
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	172	1	2644	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	255	1	4065	2	N	-0-					-0-
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	148	1	2252	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1763	-0-	-967	-0-	108	1	1655	2	N	-0-					-0-
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	227	1	3612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6372	-0-	-448	-0-	292	1	6080	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5681	-0-	-227	-0-	213	1	5464	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	6541	X	6379	-0-	-162	-0-	262	1	6116	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6300	X	6065	-0-	-235	-0-	322	1	5743	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6135	-0-	-375	-0-	359	1	5774	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6180	X	5647	-0-	-533	-0-	309	1	5338	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5187	-0-	-1199	-0-	350	1	4835	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	420	1	6475	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	378	1	6021	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	398	1	6059	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6088	-0-	-512	-0-	373	1	5715	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6479	-0-	-341	-0-	384	1	6094	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 73,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4306	-0-	-1243	-0-	198	1	4108	2	N	-0-					-0-
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	158	1	4035	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5084	X	4753	-0-	-331	-0-	195	1	4558	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	2962	-0-	-1958	-0-	157	1	2804	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	315	1	5065	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	264	1	4560	2	N	-0-					-0-
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	328	1	4542	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5394	X	5163	-0-	-231	-0-	314	1	4847	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5220	X	5087	-0-	-133	-0-	301	1	4786	2	N	-0-					-0-
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	335	1	5099	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	315	1	4830	2	N	-0-					-0-
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	312	1	4960	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 57,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

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	7874	X	5314	-0-	-2560	-0-		244	1 1 9	5069	2	N	1	1	8			-0-
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-		258	1 3 9	6605	2	N	3	3	8			-0-
03	7564	X	7324	-0-	-240	-0-		301	1 2 9	7021	2	N	2	2	8			-0-
04	7320	X	6529	-0-	-791	-0-		347	1 1 9	6181	2	N	1	1	8			-0-
05	7595	X	7137	-0-	-458	-0-		418	1 2 9	6717	2	N	2	2	8			-0-
06	7350	X	5977	-0-	-1373	-0-		327	1	5650	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	5316	-0-	-2279	-0-		358	1 1 9	4957	2	N	1	1	8			-0-
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-		484	1	7461	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6447	-0-	-453	-0-		381	1	6066	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	5636	-0-	-1494	-0-		347	1	5289	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	6280	-0-	-1400	-0-		385	1	5895	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7630	-0-	-306	-0-		452	1	7178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

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	4030	X	3989	-0-	-41	-0-		183	1 2 9	3804	2	N	2	2	8			-0-
02	3640	X	3331	-0-	-309	-0-		125	1 4 9	3202	2	N	4	4	8			-0-
03	3999	X	3564	-0-	-435	-0-		146	1 2 9	3416	2	N	2	2	8			-0-
04	3870	X	3409	-0-	-461	-0-		181	1 1 9	3227	2	N	1	1	8			-0-
05	3999	X	3325	-0-	-674	-0-		194	1 3 9	3128	2	N	3	3	8			-0-
06	3870	X	3848	-0-	-22	-0-		210	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3470	-0-	-219	-0-		234	1 2 9	3234	2	N	2	2	8			-0-
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-		242	1 2 9	3729	2	N	2	2	8			-0-
09	3840	X	3802	-0-	-38	-0-		224	1 2 9	3576	2	N	2	2	8			-0-
10	3968	X	3717	-0-	-251	-0-		229	1	3488	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3365	-0-	-475	-0-		206	1	3159	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3418	-0-	-550	-0-		202	1 1 9	3215	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	334	1 2 9	6940	2	N	2	2	8			-0-
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	252	1 9	6443	2	N	8	8	8			-0-
03	7254	X	7163	-0-	-91	-0-	294	1 3 9	6866	2	N	3	3	8			-0-
04	7050	X	6957	-0-	-93	-0-	370	1 1 9	6586	2	N	1	1	8			-0-
05	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	438	1 6 9	7053	2	N	5	5	8			-0-
06	7170	X	6842	-0-	-328	-0-	374	1	6468	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6363	-0-	-1046	-0-	429	1 6 9	5928	2	N	5	5	8			-0-
08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	475	1 3 9	7319	2	N	3	3	8			-0-
09	7260	X	7090	-0-	-170	-0-	419	1 2 9	6669	2	N	2	2	8			-0-
10	7502	X	7240	-0-	-262	-0-	446	1 2 9	6792	2	N	2	2	8			-0-
11	7560	X	6896	-0-	-664	-0-	423	1	6473	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7784	-0-	-28	-0-	461	1 2 9	7321	2	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6998	-0-	-1279	-0-	321	1 1 9	6676	2	N	1	1	8			-0-
02	7224	X	6556	-0-	-668	-0-	246	1 4 9	6306	2	N	4	4	8			-0-
03	7967	X	7179	-0-	-788	-0-	295	1 2 9	6882	2	N	2	2	8			-0-
04	7710	X	6829	-0-	-881	-0-	363	1 1 9	6465	2	N	1	1	8			-0-
05	7967	X	6702	-0-	-1265	-0-	392	1 3 9	6307	2	N	3	3	8			-0-
06	7020	X	5943	-0-	-1077	-0-	325	1	5618	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	5349	-0-	-1905	-0-	361	1 3 9	4985	2	N	3	3	8			-0-
08	7192	X	6948	-0-	-244	-0-	423	1 3 9	6522	2	N	3	3	8			-0-
09	6840	X	6139	-0-	-701	-0-	363	1 2 9	5774	2	N	2	2	8			-0-
10	6696	X	6169	-0-	-527	-0-	380	1 2 9	5787	2	N	2	2	8			-0-
11	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	414	1	6335	2	N	-0-					-0-
12	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	440	1 2 9	6989	2	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	987	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	44	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4184	-0-	1084	1084	245	1	3939	2	Y	-0-					-0-
06	4225	X	3141	-0-	-1084	-0-	172	1	2969	2	Y	-0-					-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	193	1	2667	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	2867	-0-	-1318	-0-	175	1	2692	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	2381	-0-	-1669	-0-	141	1	2240	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2605	-0-	-1580	-0-	160	1	2445	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2456	-0-	-694	-0-	151	1	2305	2	Y	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	196	1	3118	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	245	-0-	-158	-0-	11	1	234	2	N	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	11	1	286	2	N	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	11	1	254	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	20	1	320	2	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	2	N	-0-					-0-
09	270	N	147	-0-	-123	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
11	330	N	149	-0-	-181	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7033	-0-	-593	-0-	323	1	6709	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	262	1	6694	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7595	X	7038	-0-	-557	-0-	289	1	6749	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6469	-0-	-671	-0-	344	1	6124	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7626	X	6980	-0-	-646	-0-	408	1	6569	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	7380	X	6359	-0-	-1021	-0-	348	1	6011	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6239	-0-	-1387	-0-	421	1	5816	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	455	1	7014	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	6750	X	6084	-0-	-666	-0-	359	1	5725	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6037	-0-	-938	-0-	372	1	5664	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	453	1	6935	2	N	-0-					-0-
12	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	508	1	8062	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 82,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	276	-0-	-4312	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	158	-0-	-3986	-0-	6	1	151	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3658	X	156	-0-	-3502	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	166	-0-	-1244	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
05	496	X	229	-0-	-267	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
07	316	X	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	N	-0-					-0-
08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-
09	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	2	N	-0-					-0-
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	395	1	6015	2	N	-0-					-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	188	1	2873	2	N	-0-					-0-
12	310	X	230	-0-	-80	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4483	-0-	-1159	-0-	206	1	4276	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	191	1	4880	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	322	1	7513	2	N	-0-					-0-
04	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	666	1	11877	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	547	1	8802	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	384	1	6650	2	N	-0-					-0-
07	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	507	1	7005	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	476	1	7335	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	336	1	5360	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5642	X	4964	-0-	-678	-0-	306	1	4657	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	423	1	6482	2	N	-0-					-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	403	1	6390	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 86,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	N	-0-					-0-
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
05	341	N	115	-0-	-226	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-					-0-
10	310	N	44	-0-	-266	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
11	330	N	88	-0-	-242	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	296	-0-	-2587	-0-	14	1	281	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2940	X	247	-0-	-2693	-0-	9	1	238	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2	-0-	-3253	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	5	-0-	-3145	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	4	-0-	-2476	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	30	-0-	-249	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

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	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	288	1	5998	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5572	X	5516	-0-	-56	-0-	207	1	5300	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	6820	X	6548	-0-	-272	-0-	269	1	6276	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	6600	X	6146	-0-	-454	-0-	326	1	5818	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	6820	X	5837	-0-	-983	-0-	341	1	5489	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	6090	X	4751	-0-	-1339	-0-	260	1	4491	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	3861	-0-	-2680	-0-	260	1	3594	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	6541	X	6249	-0-	-292	-0-	380	1	5863	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	6150	X	4617	-0-	-1533	-0-	273	1	4340	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	401	1	6109	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	393	1	6012	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	4065	-0-	-2197	-0-	241	1	3820	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 66,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	2345	-0-	-3297	-0-	108	1 9	2236	2	N	1	1	8			-0-
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	221	1 4 9	5652	2	N	4	4	8			-0-
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	210	1 2 9	4894	2	N	2	2	8			-0-
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	248	1 1 9	4426	2	N	1	1	8			-0-
05	5735	X	4631	-0-	-1104	-0-	271	1 3 9	4357	2	N	3	3	8			-0-
06	5550	X	3905	-0-	-1645	-0-	213	1	3692	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	3976	-0-	-1759	-0-	268	1 6 9	3702	2	N	5	5	8			-0-
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	319	1 3 9	4915	2	N	3	3	8			-0-
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	289	1	4607	2	N	-0-					-0-
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	305	1	4640	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4374	-0-	-696	-0-	268	1	4106	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4206	-0-	-1033	-0-	249	1 1 9	3956	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7256	-0-	-184	-0-	333	1 1 9	6922	2	N	1	1	8			-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	256	1 4 9	6550	2	N	4	4	8			-0-
03	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	313	1 2 9	7302	2	N	2	2	8			-0-
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	385	1 1 9	6871	2	N	1	1	8			-0-
05	7440	X	7345	-0-	-95	-0-	430	1 2 9	6913	2	N	2	2	8			-0-
06	7200	X	6057	-0-	-1143	-0-	331	1	5726	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	5238	-0-	-2202	-0-	353	1	4885	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	7130	-0-	-310	-0-	434	1 1 9	6695	2	N	1	1	8			-0-
09	7200	X	6539	-0-	-661	-0-	386	1 2 9	6151	2	N	2	2	8			-0-
10	7347	X	6707	-0-	-640	-0-	413	1 2 9	6292	2	N	2	2	8			-0-
11	6900	X	6298	-0-	-602	-0-	386	1	5912	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6424	-0-	-706	-0-	381	1 2 9	6041	2	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4083	-0-	-443	-0-	187	1	3895	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3948	X	3675	-0-	-273	-0-	138	1	3534	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4216	X	4057	-0-	-159	-0-	167	1	3888	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4080	X	3894	-0-	-186	-0-	207	1	3687	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3974	-0-	-242	-0-	232	1	3740	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3960	X	3607	-0-	-353	-0-	197	1	3410	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3347	-0-	-714	-0-	226	1	3119	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	263	1	4049	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	228	1	3625	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	235	1	3583	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4170	X	3336	-0-	-834	-0-	204	1	3132	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3534	-0-	-775	-0-	209	1	3323	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 45,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	148	1	3086	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2705	-0-	-431	-0-	102	1	2603	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3267	-0-	-205	-0-	134	1	3133	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3242	-0-	-118	-0-	172	1	3069	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	191	1	3077	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3120	X	2921	-0-	-199	-0-	160	1	2761	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2585	-0-	-763	-0-	174	1	2411	2	N	-0-					-0-
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	227	1	3508	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3080	-0-	-160	-0-	182	1	2898	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	192	1	2920	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3235	-0-	-365	-0-	198	1	3037	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	183	1	2898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7031	-0-	-502	-0-	322	1	6708	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	258	1	6593	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	7378	X	6842	-0-	-536	-0-	281	1	6559	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	6930	X	6867	-0-	-63	-0-	365	1	6502	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7123	-0-	-410	-0-	417	1	6706	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6188	-0-	-1102	-0-	338	1	5850	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	5473	-0-	-2060	-0-	369	1	5104	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	464	1	7162	2	N	-0-					-0-
09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	416	1	6618	2	N	-0-					-0-
10	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	453	1	6910	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	7097	-0-	-193	-0-	435	1	6662	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7198	-0-	-335	-0-	427	1	6771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5444	-0-	-725	-0-	250	1	5194	2	N	-0-					-0-
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	195	1	4979	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5347	-0-	-853	-0-	220	1	5127	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5062	-0-	-938	-0-	269	1	4793	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5000	-0-	-1200	-0-	293	1	4707	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5014	-0-	-536	-0-	274	1	4740	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5079	-0-	-656	-0-	342	1	4736	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	446	1	6883	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	351	1	5598	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	371	1	5648	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6840	X	5598	-0-	-1242	-0-	343	1	5255	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	5597	-0-	-1471	-0-	332	1	5265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4764	-0-	-289	-0-	218	1	4545	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4564	X	4283	-0-	-281	-0-	161	1	4119	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5053	X	4014	-0-	-1039	-0-	165	1	3847	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4890	X	4590	-0-	-300	-0-	244	1	4346	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4435	-0-	-339	-0-	260	1	4175	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4272	-0-	-348	-0-	234	1	4038	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4031	-0-	-712	-0-	272	1	3758	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	274	1	4224	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4590	X	4492	-0-	-98	-0-	265	1	4227	2	N	-0-					-0-
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	298	1	4543	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4350	X	4311	-0-	-39	-0-	264	1	4047	2	N	-0-					-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	279	1	4428	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

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

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

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

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

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

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-	27	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3317	-0-		517	517	125	1	3192	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3583	-0-		483	1000	147	1	3436	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2933	-0-		-67	933	156	1	2777	2	Y	-0-					-0-
05	1877	X	944	-0-		-933	-0-	55	1	889	2	Y	-0-					-0-
06	180	X	62	-0-		-118	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	264	X	264	-0-		-0-	-0-	18	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	625	-0-		-2816	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	226	-0-		-2714	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	536	-0-		-394	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	1037	X	1037	-0-		-0-	-0-	64	1	973	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	328	-0-		-292	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	514	-0-		-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-		-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-		-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-		-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-		-0-	-0-	838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	909	N	909	-0-		-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	930	N	901	-0-		-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-		-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-		-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	899	N	845	-0-		-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	840	N	647	-0-		-193	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	961	N	480	-0-		-481	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

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	2645	X	2645	-0-		-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-		-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	1956	X	1956	-0-		-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	1750	X	1750	-0-		-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
05	1688	X	1688	-0-		-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1519	X	1519	-0-		-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1547	X	1547	-0-		-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
08	1536	X	1536	-0-		-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1386	-0-		-84	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1372	-0-		-147	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1431	-0-		-39	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1337	-0-		-89	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	869	-0-	-167	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	909	-0-	-141	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	933	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1037	-0-	-283	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	855	-0-	-255	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	859	-0-	-226	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	671	-0-	-166	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	812	N	429	-0-	-383	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	826	-0-	-284	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	992	N	550	-0-	-442	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
CR2 ENERGY LLC 101608
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DIXIELAND ENERGY LLC 103266
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-					207
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

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

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DIXIELAND ENERGY LLC //CONT.// 103266
REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1325	-0-	-752	-0-	321	1	1004	2	N	-0-					95
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	507	1	2347	2	N	-0-					95
03	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	550	1	1421	2	N	-0-					95
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	568	1	1538	2	N	-0-					95
05	3162	X	1601	-0-	-1561	-0-	537	1	1064	2	N	-0-					95
06	3060	X	392	-0-	-2668	-0-	296	1	96	2	N	-0-					95
07	3162	X	920	-0-	-2242	-0-	608	1	312	2	N	-0-					95
08	2170	X	89	-0-	-2081	-0-	62	1	27	2	N	-0-					95
09	2100	X	22	-0-	-2078	-0-	16	1	6	2	N	-0-					95
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	83	1			12
11	900	X	99	-0-	-801	-0-	54	1	45	2	N	-0-					12
12	930	X	53	-0-	-877	-0-	25	1	28	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOMAR WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631

01	1519	N	1041	-0-	-478	-0-	252	1	789	2	N	-0-					35
02	1092	N	771	-0-	-321	-0-	137	1	634	2	N	-0-					35
03	1519	N	850	-0-	-669	-0-	237	1	613	2	N	-0-					35
04	1020	N	862	-0-	-158	-0-	232	1	630	2	N	-0-					35
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	307	1	610	2	N	-0-					35
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1014	1	330	2	N	-0-					35
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	903	1	464	2	N	-0-					35
08	930	N	640	-0-	-290	-0-	444	1	196	2	N	-0-					35
09	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	757	1	308	2	N	-0-					35
*10	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	737	1	272	2	N	-0-					35
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	546	1	450	2	N	-0-					35
12	1116	N	802	-0-	-314	-0-	372	1	430	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 11,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 291657 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. 429659
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	13	1	10	2	N	-0-					223
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-					223
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	N	-0-					223
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					223
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					223
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	175	1			48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 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	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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11450 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

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

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

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

01	1984	X	1515	-0-	-469	-0-	494	1	949	2	N	65					182
							72	9									
02	1792	X	1162	-0-	-630	-0-	402	1	710	2	N	45	189	1			38
							50	9									
03	1984	X	1631	-0-	-353	-0-	458	1	1118	2	N	50					88
							55	9									
04	1470	N	82	-0-	-1388	-0-	82	2			N	-0-					88
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	553	1	1470	2	N	100					188
							110	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	427	1	1284	2	N	70	176	1			82
							77	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	523	1	1612	2	N	73					155
							80	9									
08	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	460	1	1566	2	N	81	183	1			53
							89	9									
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	285	1	1520	2	N	82					135
							90	9									
10	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	373	1	1644	2	N	75					210
							83	9									
11	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	374	1	1462	2	N	86	196	1			100
							95	9									
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	405	1	1545	2	N	85					185
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 20,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	187	-0-	-123	-0-	103	1	84	2	N	-0-					27
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	35	1	61	2	N	-0-					27
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	45	1	111	2	N	-0-					27
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					27
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	70	1	199	2	N	-0-					27
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	52	1	157	2	N	-0-					27
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	64	1	198	2	N	-0-					27
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	56	1	192	2	N	-0-					27
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	2	N	-0-					27
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	46	1	201	2	N	-0-					27
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	45	1	179	2	N	-0-					27
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	49	1	189	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	71	2	N	-0-					76
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	30	1	52	2	N	-0-					76
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	40	1	98	2	N	-0-					76
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					76
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	130	2	N	-0-					76
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	47	1	143	2	N	-0-					76
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	58	1	179	2	N	-0-					76
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	51	1	174	2	N	-0-					76
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	32	1	168	2	N	-0-					76
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	183	2	N	-0-					76
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	42	1	162	2	N	-0-					76
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	45	1	172	2	N	-0-					76

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

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	1951	1	3817	2	N	183	186	1			259
							201	9									
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	1968	1	3470	2	N	130					389
							143	9									
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	620	1	4218	2	N	147	382	1			154
							162	9									
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	417	1	4093	2	N	182	182	1			154
							200	9									
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1462	1	4167	2	N	140	189	1			105
							154	9									
06	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1351	1	4068	2	N	107					212
							118	9									
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	664	1	3441	2	N	164	181	1			195
							180	9									
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	949	1	3233	2	N	165	181	1			179
							182	9									
09	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	882	1	4711	2	N	185	179	1			185
							204	9									
10	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	1083	1	4765	2	N	188	183	1			190
							207	9									
11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	1193	1	4663	2	N	60					250
							66	9									
12	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	1244	1	4749	2	N	76	186	1			140
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 65,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,727

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	65	2	N	-0-					29
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	27	1	47	2	N	-0-					29
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	38	1	93	2	N	-0-					29
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					29
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	123	2	N	-0-					29
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	2	N	-0-					29
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	56	1	175	2	N	-0-					29
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	50	1	170	2	N	-0-					29
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	2	N	-0-					29
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	2	N	-0-					29
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	41	1	158	2	N	-0-					29
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	44	1	167	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

84 ENERGY LLC 856467
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					135
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 35

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	327	-0-	-107	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	832	3	N	-0-					-0-
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	135	1	4107	3	N	-0-					-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	134	1	4046	3	N	-0-					-0-
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	102	1	2678	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	4037	-0-	-334	-0-	154	1	3883	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4046	-0-	-325	-0-	148	1	3898	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	3536	-0-	-694	-0-	124	1	3412	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3387	-0-	-798	-0-	143	1	3244	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	3163	-0-	-767	-0-	130	1	3033	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3060	-0-	-1001	-0-	121	1	2939	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	658	-0-	-272	-0-	33	1	625	3	N	-0-			-0-
02	700	N	649	-0-	-51	-0-	32	1	617	3	N	-0-			-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	713	3	N	-0-			-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	40	1	1222	3	N	-0-			-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	45	1	1355	3	N	-0-			-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	33	1	859	3	N	-0-			-0-
07	961	N	626	-0-	-335	-0-	24	1	602	3	N	-0-			-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	31	1	820	3	N	-0-			-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	821	3	N	-0-			-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	869	3	N	-0-			-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	3	N	-0-			-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	56	1	1369	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4952	-0-	-535	-0-	248	1	4704	3	N	-0-			-0-
02	4788	X	4442	-0-	-346	-0-	218	1	4224	3	N	-0-			-0-
03	5084	X	4908	-0-	-176	-0-	236	1	4672	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4337	-0-	-583	-0-	138	1	4199	3	N	-0-			-0-
05	4991	X	4112	-0-	-879	-0-	132	1	3980	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4079	-0-	-721	-0-	150	1	3929	3	N	-0-			-0-
07	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	171	1	4326	3	N	-0-			-0-
08	4898	X	4508	-0-	-390	-0-	165	1	4343	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	4208	-0-	-142	-0-	147	1	4061	3	N	-0-			-0-
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	198	1	4499	3	N	-0-			-0-
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	191	1	4438	3	N	-0-			-0-
12	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	186	1	4504	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7312	X	4078	-0-	-3234	-0-	204	1	3874	3	N	-0-			-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	181	1	3510	3	N	-0-			-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	189	1	3740	3	N	-0-			-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	108	1	3289	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	3711	-0-	-567	-0-	119	1	3592	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	3316	-0-	-644	-0-	122	1	3194	3	N	-0-			-0-
07	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	140	1	3544	3	N	-0-			-0-
08	3937	X	3240	-0-	-697	-0-	119	1	3121	3	N	-0-			-0-
09	3600	X	2903	-0-	-697	-0-	102	1	2801	3	N	-0-			-0-
10	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	125	1	2839	3	N	-0-			-0-
11	3570	X	2514	-0-	-1056	-0-	104	1	2410	3	N	-0-			-0-
12	3689	X	2659	-0-	-1030	-0-	105	1	2554	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	119	1	2255	3	N	-0-			-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	114	1	2202	3	N	-0-			-0-
03	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	117	1	2307	3	N	-0-			-0-
04	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	68	1	2064	3	N	-0-			-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	85	1	2552	3	N	-0-			-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	95	1	2481	3	N	-0-			-0-
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	110	1	2775	3	N	-0-			-0-
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	105	1	2774	3	N	-0-			-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	87	1	2408	3	N	-0-			-0-
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	108	1	2448	3	N	-0-			-0-
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	104	1	2410	3	N	-0-			-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	99	1	2407	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

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

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

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

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
08	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	96	1	2169	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1898	2	N	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	9	1	2305	2	N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	54	1	2174	2	N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	72	1	2170	2	N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	65	1	2038	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	112	1	1852	2	N	-0-					-0-
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	147	1	2368	2	N	-0-					-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	71	1	2286	2	N	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	93	1	2319	2	N	-0-					-0-
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	48	1	2255	2	N	-0-					-0-
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	50	1	2331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	728	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1629	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	1372	N	988	-0-	-384	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1163	-0-	-356	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1570	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1953	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1863	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2437	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2169	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	529	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	417	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	589	N	477	-0-	-112	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	496	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1392	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1292	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1303	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1192	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1271	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	646	2			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-

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

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2		N	-0-			-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2		N	-0-			-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	551	-0-	-162	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	510	N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1832	-0-	-493	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1520	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1770	N	1448	-0-	-322	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1252	-0-	-949	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1252	-0-	-546	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					202
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	N	1	1	8			202
03	1767	N	1321	-0-	-446	-0-	1321	2			N	-0-					202
04	1950	N	1846	-0-	-104	-0-	1845	2	1	9	N	1	1	8			202
05	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	1785	2			N	-0-					202
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					202
07	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	2			N	-0-					202
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1851	2	4	9	N	4	4	8			202
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1	1	8			202
10	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	1744	2	1	9	N	1	1	8			202
11	1800	N	1580	-0-	-220	-0-	1576	2	4	9	N	4	4	8			202
12	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 20,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4123	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3919	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	3324	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3553	-0-	-508	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3196	-0-	-865	-0-	3194	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3930	X	2469	-0-	-1461	-0-	2467	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4061	X	3015	-0-	-1046	-0-	3011	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3930	X	2225	-0-	-1705	-0-	2224	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5172	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	965	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	930	N	717	-0-	-213	-0-	713	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2039	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	1200	N	812	-0-	-388	-0-	800	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1364	N	858	-0-	-506	-0-	857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2184	N	1427	-0-	-757	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2299	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2640	N	2064	-0-	-576	-0-	2063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2355	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	2301	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2418	N	2042	-0-	-376	-0-	2039	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2280	N	1790	-0-	-490	-0-	1786	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2387	N	1778	-0-	-609	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	1601	-0-	-1282	-0-	1599	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2820	N	2392	-0-	-428	-0-	2391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2697	N	2660	-0-	-37	-0-	2659	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3227	-0-	127	127	3221	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3000	N	3178	-0-	178	305	3176	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2850	N	2545	-0-	-305	-0-	2538	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2820	X	2448	-0-	-372	-0-	2433	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3156	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2193	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3812	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3337	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2891	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3545	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2337	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3208	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	2192	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2184	X	1611	-0-	-573	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1992	-0-	-426	-0-	1956	2	36	9	N	33	33	8			-0-
04	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	2046	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2100	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2245	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2363	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2043	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2349	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2315	2	23	9	N	21	21	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2521	-0-	-145	-0-	2521	2			N	-0-					58
02	2408	N	2275	-0-	-133	-0-	2275	2			N	-0-					58
03	2635	N	2482	-0-	-153	-0-	2481	2	1	9	N	1	1	8			58
04	2430	N	2343	-0-	-87	-0-	2343	2			N	-0-					58
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					58
06	2400	N	2333	-0-	-67	-0-	2333	2			N	-0-					58
07	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	2263	2			N	-0-					58
08	2542	N	1208	-0-	-1334	-0-	1208	2			N	-0-					58
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					58
10	2263	N	1943	-0-	-320	-0-	1942	2	1	9	N	1	1	8			58
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					58
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2657	2	1	9	N	1	1	8			58

TOTAL GAS PROD: 27,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					19
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					19
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1	1	8			19
04	2220	N	1685	-0-	-535	-0-	1685	2			N	-0-					19
05	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					19
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					19
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					19
08	2759	N	1988	-0-	-771	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8			19
09	2550	N	2249	-0-	-301	-0-	2248	2	1	9	N	1	1	8			19
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2611	2	3	9	N	3	3	8			19
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1978	2	3	9	N	3	3	8			19
12	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	2320	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 27,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1553	-0-	-369	-0-	1551	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1693	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1696	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1560	N	812	-0-	-748	-0-	809	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	1408	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2461	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2180	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1337	-0-	-957	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1432	-0-	-2164	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	983	-0-	-2497	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	978	-0-	-2618	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	962	-0-	-1921	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	966	-0-	-1434	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
12	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1009	-0-	-111	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	837	-0-	-403	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	687	-0-	-423	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2249	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1957	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2323	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2331	-0-	-87	-0-	2330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2184	X	1114	-0-	-1070	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2622	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2340	X	2089	-0-	-251	-0-	2088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2418	X	2264	-0-	-154	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2340	X	2209	-0-	-131	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2554	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2886	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2718	2	18	9	N	16	16	8			-0-
12	2418	N	1913	-0-	-505	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1523	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1470	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1064	-0-	-300	-0-	1051	2	13	9	N	12	12	8			45
02	1204	N	949	-0-	-255	-0-	949	2			N	-0-					45
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					45
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1425	2	13	9	N	12	12	8			45
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2560	2	35	9	N	32	32	8			45
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2536	2	32	9	N	29	29	8			45
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2735	2	3	9	N	3	3	8			45
08	2542	N	1846	-0-	-696	-0-	1843	2	3	9	N	3	3	8			45
09	2460	N	1476	-0-	-984	-0-	1474	2	2	9	N	2	2	8			45
10	2542	N	1543	-0-	-999	-0-	1540	2	3	9	N	3	3	8			45
11	1800	N	1539	-0-	-261	-0-	1532	2	7	9	N	6	6	8			45
12	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 20,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2781	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1568	N	1243	-0-	-325	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	1821	2	35	9	N	32	32	8			-0-
04	2700	N	2073	-0-	-627	-0-	2062	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1320	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1800	N	1150	-0-	-650	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1691	-0-	-448	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2282	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	3000	N	3204	-0-	204	204	3192	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	3100	N	3407	-0-	307	511	3382	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	2832	N	2321	-0-	-511	-0-	2309	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	2821	X	1116	-0-	-1705	-0-	1097	2	19	9	N	17	17	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					13
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					13
03	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2			N	-0-					13
04	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	2001	2			N	-0-					13
05	1829	N	1125	-0-	-704	-0-	1125	2			N	-0-					13
06	1620	N	1203	-0-	-417	-0-	1203	2			N	-0-					13
07	2077	N	1203	-0-	-874	-0-	1203	2			N	-0-					13
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					13
09	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	1026	2			N	-0-					13
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-					13
11	2100	N	1061	-0-	-1039	-0-	1061	2			N	-0-					13
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 18,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2065	-0-	-198	-0-	2020	2	45	9	N	41					59
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1906	2	23	9	N	21					80
03	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2190	2			N	-0-					80
04	2010	N	1833	-0-	-177	-0-	1833	2			N	-0-					80
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					80
06	2130	N	1738	-0-	-392	-0-	1738	2			N	-0-					80
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					80
08	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2096	2			N	-0-					80
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					80
10	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1848	2			N	-0-					80
11	2040	N	933	-0-	-1107	-0-	933	2			N	-0-					80
12	2015	N	1501	-0-	-514	-0-	1501	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 22,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1719	-0-	-213	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2400	N	2235	-0-	-165	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2036	-0-	-394	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2315	-0-	-630	-0-	2315	2			N	-0-					108
02	2660	X	2404	-0-	-256	-0-	2404	2			N	-0-					108
03	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	2620	2			N	-0-					108
04	2760	X	2589	-0-	-171	-0-	2589	2			N	-0-					108
05	2728	X	2573	-0-	-155	-0-	2573	2			N	-0-					108
06	2580	X	2469	-0-	-111	-0-	2469	2			N	-0-					108
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					108
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					108
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					108
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					108
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					108
12	2790	N	2627	-0-	-163	-0-	2627	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 30,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1249	-0-	-301	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1297	-0-	-203	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1099	-0-	-451	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-					21
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					21
03	992	N	845	-0-	-147	-0-	844	2	1	9	N	1	1	8			21
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2	2	8			21
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					21
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					21
07	1457	N	847	-0-	-610	-0-	847	2			N	-0-					21
08	1240	N	707	-0-	-533	-0-	706	2	1	9	N	1	1	8			21
09	990	N	725	-0-	-265	-0-	724	2	1	9	N	1	1	8			21
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	N	3	3	8			21
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					21
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 11,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1882	-0-	-629	-0-	1857	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	1960	N	1226	-0-	-734	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1430	-0-	-957	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1385	-0-	-445	-0-	1375	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2423	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1623	2	25	9	N	23	23	8			-0-
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1362	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2376	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1650	N	1197	-0-	-453	-0-	1196	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1273	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2310	N	1304	-0-	-1006	-0-	1301	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			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: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	2	1	9	N	1	1	8			12
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					12
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1089	2	4	9	N	4	4	8			12
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2	2	8			12
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1	1	8			12
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					12
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					12
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	2	1	9	N	1	1	8			12
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	2	4	9	N	4	4	8			12
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	2	7	9	N	6	6	8			12
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	N	2	2	8			12
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1135	2	4	9	N	4	4	8			12

TOTAL GAS PROD: 13,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

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	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	1408	-0-	-1382	-0-	1406	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2700	N	2372	-0-	-328	-0-	2371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2759	N	2419	-0-	-340	-0-	2418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2859	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2793	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2884	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2700	2	19	9	N	17	17	8			-0-
12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	986	-0-	-214	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-116	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3100	N	3632	-0-	532	532	3631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1210	N	678	-0-	-532	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	978	X	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	817	X	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	690	X	354	-0-	-336	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	713	X	565	-0-	-148	-0-	564	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1918	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1954	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1819	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1905	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3005	-0-	-33	-0-	3005	2			N	-0-					14
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					14
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3366	2	3	9	N	3	3	8			14
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3398	2	1	9	N	1	1	8			14
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					14
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					14
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					14
08	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	2997	2	4	9	N	4	4	8			14
09	2940	X	1625	-0-	-1315	-0-	1623	2	2	9	N	2	2	8			14
10	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	1885	2	6	9	N	5	5	8			14
11	2940	X	1799	-0-	-1141	-0-	1786	2	13	9	N	12	12	8			14
12	3038	X	1879	-0-	-1159	-0-	1879	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 33,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1715	-0-	-765	-0-	1713	2	2	9	N	2	2	8			23
02	2240	X	1793	-0-	-447	-0-	1793	2			N	-0-					23
03	2480	X	1040	-0-	-1440	-0-	1040	2			N	-0-					23
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2902	2	2	9	N	2	2	8			23
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2374	2	7	9	N	6	6	8			23
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2872	2	6	9	N	5	5	8			23
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					23
08	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2308	2	1	9	N	1	1	8			23
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					23
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2842	2	1	9	N	1	1	8			23
11	2220	N	2163	-0-	-57	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	8			23
12	2480	N	1771	-0-	-709	-0-	1771	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 27,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	611	-0-	-474	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	915	-0-	-170	-0-	915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3642	-0-	-171	-0-	3628	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	3668	X	3194	-0-	-474	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3476	-0-	-585	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3291	-0-	-639	-0-	3278	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	4061	X	3331	-0-	-730	-0-	3298	2	33	9	N	30	30	8			-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3830	2	32	9	N	29	29	8			-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3795	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4108	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3870	X	3732	-0-	-138	-0-	3730	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	3572	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3930	X	3910	-0-	-20	-0-	3903	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	644	N	449	-0-	-195	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	713	N	258	-0-	-455	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	690	N	350	-0-	-340	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					26
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					26
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					26
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					26
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					26
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					26
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					26
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					26
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					26
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					26
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					26
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3475	X	2883	-0-	-592	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					57
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					57
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					57
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					57
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					57
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					57
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					57
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					57
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					57
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					57
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					57
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 18,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

01	248	N	88	-0-	-160	-0-	77	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	168	N	60	-0-	-108	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	310	N	196	-0-	-114	-0-	177	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	175	2	52	9	N	47	47	8			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	181	2	30	9	N	27	27	8			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	199	2	63	9	N	57	57	8			-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	202	2	64	9	N	58	58	8			-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	208	2	136	9	N	124	124	8			-0-
11	240	N	113	-0-	-127	-0-	88	2	25	9	N	23	23	8			-0-
12	279	N	165	-0-	-114	-0-	110	2	55	9	N	50	50	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

01	3968	X	621	-0-	-3347	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3604	-0-	-86	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					80
02	3360	X	2486	-0-	-874	-0-	2486	2			N	-0-					80
03	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	3669	2			N	-0-					80
04	3600	X	3327	-0-	-273	-0-	3327	2			N	-0-					80
05	3720	X	2181	-0-	-1539	-0-	2181	2			N	-0-					80
06	3540	X	1562	-0-	-1978	-0-	1562	2			N	-0-					80
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					80
08	3658	X	3511	-0-	-147	-0-	3511	2			N	-0-					80
09	3330	X	1641	-0-	-1689	-0-	1641	2			N	-0-					80
10	3720	X	2348	-0-	-1372	-0-	2348	2			N	-0-					80
11	3600	X	3458	-0-	-142	-0-	3458	2			N	-0-					80
12	3720	X	3346	-0-	-374	-0-	3346	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 34,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	233	-0-	-937	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	174	-0-	-1035	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	132	-0-	-922	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					114
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					114
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					114
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					114
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					114
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					114
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					114
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					114
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					114
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					114
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					114
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 11,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	961	N	450	-0-	-511	-0-	448	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	930	N	378	-0-	-552	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	713	N	413	-0-	-300	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
05	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
10	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10008	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9195	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9450	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	510	N	337	-0-	-173	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3949	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	973	-0-	-2189	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5584	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5632	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4794	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4509	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	1553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	1415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	1614	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	817	-0-	-671	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1788	-0-	-413	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3413	-0-	413	413	3413	2			N	-0-					-0-
05	2998	N	2585	-0-	-413	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1144	-0-	-596	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2004	-0-	-352	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2226	-0-	-130	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2134	-0-	-222	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1770	-0-	-586	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					75
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					75
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7836	2	3	9	N	3	3	8			75
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6807	2	1	9	N	1	1	8			75
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6777	2	1	9	N	1	1	8			75
06	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					75
07	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					75
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					75
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					75
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					75
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					75
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 64,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

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	2201	X	2018	-0-	-183	-0-	2018	2			N	-0-					165
02	1988	X	1365	-0-	-623	-0-	1365	2			N	-0-					165
03	2201	X	1734	-0-	-467	-0-	1733	2	1	9	N	1	1	8			165
04	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	1786	2			N	-0-					165
05	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	1221	2			N	-0-					165
06	1680	N	1213	-0-	-467	-0-	1213	2			N	-0-					165
07	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	1347	2			N	-0-					165
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	N	1	1	8			165
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					165
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1	1	8			165
11	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1159	2	2	9	N	2	2	8			165
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 17,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

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	237	-0-	-321	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

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	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

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	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	510	N	354	-0-	-156	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					14
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					14
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					14
04	930	N	320	-0-	-610	-0-	320	2			N	-0-					14
05	961	N	688	-0-	-273	-0-	688	2			N	-0-					14
06	930	N	603	-0-	-327	-0-	603	2			N	-0-					14
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					14
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					14
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					14
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					14
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					14
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					167
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					167
03	589	N	461	-0-	-128	-0-	460	2	1	9	N	1	1	8			167
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					167
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					167
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					167
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					167
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1	1	8			167
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			167
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	N	1	1	8			167
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	3	9	N	3	3	8			167
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 18,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2262	-0-	-32	-0-	2254	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2185	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2669	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	2250	N	1712	-0-	-538	-0-	1703	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2118	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	2027	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2191	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2167	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2022	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1920	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1372	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	1103	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2141	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2002	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1361	-0-	-1057	-0-	1361	2			N	-0-					92
02	2184	X	1763	-0-	-421	-0-	1763	2			N	-0-					92
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2792	2	3	9	N	3	3	8			92
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5701	2	2	9	N	2	2	8			92
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5213	2	1	9	N	1	1	8			92
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					92
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					92
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3126	2	2	9	N	2	2	8			92
09	2340	X	1237	-0-	-1103	-0-	1237	2			N	-0-					92
10	2418	X	1208	-0-	-1210	-0-	1208	2			N	-0-					92
11	2340	X	1299	-0-	-1041	-0-	1299	2			N	-0-					92
12	2418	X	1329	-0-	-1089	-0-	1329	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 34,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	780	N	620	-0-	-160	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					110
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					110
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					110
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					110
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					110
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					110
07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					110
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					110
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					110
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					110
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					110
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 49,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3588	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3702	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3742	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1312	-0-	-734	-0-	1311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1848	N	972	-0-	-876	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	110	-0-	-1502	-0-	108	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2612	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1317	-0-	-729	-0-	1313	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1770	N	1440	-0-	-330	-0-	1436	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2343	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1061	-0-	-143	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1243	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2220	N	1147	-0-	-1073	-0-	1146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2294	N	1095	-0-	-1199	-0-	1093	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3201	-0-	101	143	3182	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	2582	N	2439	-0-	-143	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2494	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1240	2	34	9	N	31	31	8			-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1221	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2281	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1468	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	944	-0-	-265	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	603	-0-	-1917	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	506	-0-	-2284	-0-	504	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1733	-0-	-1057	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1237	-0-	-1553	-0-	1236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2700	X	843	-0-	-1857	-0-	842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2790	X	630	-0-	-2160	-0-	628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2700	X	592	-0-	-2108	-0-	591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1736	X	748	-0-	-988	-0-	747	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3338	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4399	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2686	-0-	-74	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3058	-0-	58	58	3058	2			N	-0-					-0-
12	2868	N	2810	-0-	-58	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1565	-0-	-264	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1799	-0-	-49	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	1838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1394	-0-	-311	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1662	-0-	-415	-0-	1661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1680	N	1424	-0-	-256	-0-	1423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1787	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	1533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1890	N	1087	-0-	-803	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1016	-0-	-937	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	-0-	-1098	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					34
02	1288	N	1117	-0-	-171	-0-	1117	2			N	-0-					34
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					34
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					34
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					34
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					34
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					34
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					34
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					34
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					34
11	1680	N	1327	-0-	-353	-0-	1327	2			N	-0-					34
12	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 18,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2443	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1740	N	1474	-0-	-266	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1061	-0-	-737	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1470	N	1208	-0-	-262	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1177	-0-	-156	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	955	-0-	-137	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-403	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	540	N	357	-0-	-183	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					57
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					57
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2776	2	1	9	N	1	1	8			57
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					57
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					57
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					57
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					57
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2692	2	1	9	N	1	1	8			57
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					57
10	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	2556	2	1	9	N	1	1	8			57
11	2520	N	2436	-0-	-84	-0-	2434	2	2	9	N	2	2	8			57
12	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	2562	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 31,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	1479	-0-	-1404	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1617	-0-	-633	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1746	-0-	-486	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	704	-0-	-970	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	562	-0-	-1174	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	564	-0-	-1086	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1981	-0-	-539	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2365	-0-	-485	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1796	-0-	-1054	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1840	-0-	-919	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2638	-0-	-212	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1333	-0-	-1705	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

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	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4714	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

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	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					56
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					56
03	3038	X	2457	-0-	-581	-0-	2456	2	1	9	N	1	1	8			56
04	2940	X	2169	-0-	-771	-0-	2169	2			N	-0-					56
05	3038	X	2679	-0-	-359	-0-	2679	2			N	-0-					56
06	2940	X	1827	-0-	-1113	-0-	1827	2			N	-0-					56
07	2759	X	2120	-0-	-639	-0-	2120	2			N	-0-					56
08	2666	X	1619	-0-	-1047	-0-	1618	2	1	9	N	1	1	8			56
09	2580	X	1706	-0-	-874	-0-	1705	2	1	9	N	1	1	8			56
10	2108	N	1796	-0-	-312	-0-	1795	2	1	9	N	1	1	8			56
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1662	2	4	9	N	4	4	8			56
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 26,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

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	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					50
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					50
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					50
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					50
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					50
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					50
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					50
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					50
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					50
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					50
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					50
12	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2913	-0-	-652	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2734	-0-	-486	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3052	-0-	-513	-0-	3051	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3390	X	2911	-0-	-479	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2795	-0-	-646	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	2828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2970	X	2684	-0-	-286	-0-	2683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	2702	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2970	X	2646	-0-	-324	-0-	2644	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2821	X	2724	-0-	-97	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4935	-0-	-211	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4370	-0-	-754	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4616	-0-	-874	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5462	-0-	-211	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5212	-0-	-278	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5435	-0-	-238	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5258	-0-	-415	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5376	-0-	-80	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5443	-0-	-230	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					18
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	392	2			N	-0-					18
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					18
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-					18
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					18
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					18
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					18
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					18
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					18
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					18
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					18
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1811	-0-	-483	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1005	-0-	-1067	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1462	-0-	-832	-0-	1461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1830	X	1380	-0-	-450	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2040	N	1309	-0-	-731	-0-	1308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	1764	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	1727	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					81
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	2			N	-0-					81
03	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	2			N	-0-					81
04	510	N	333	-0-	-177	-0-	333	2			N	-0-					81
05	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	2			N	-0-					81
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					81
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					81
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					81
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					81
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					81
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					81
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 5,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3731	-0-	-485	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3109	-0-	-921	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3135	-0-	-1081	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2810	-0-	-1270	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2622	-0-	-1594	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3122	-0-	-1094	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2138	-0-	-1942	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3013	-0-	-17	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	301	-0-	-412	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	589	N	344	-0-	-245	-0-	343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	540	N	354	-0-	-186	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	395	-0-	-101	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	274	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2623	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1388	-0-	-1743	-0-	1388	2			N	-0-					23
02	2268	X	1834	-0-	-434	-0-	1834	2			N	-0-					23
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					23
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					23
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					23
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					23
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					23
08	3131	X	2543	-0-	-588	-0-	2541	2	2	9	N	2	2	8			23
09	3030	X	1993	-0-	-1037	-0-	1992	2	1	9	N	1	1	8			23
10	3131	X	2057	-0-	-1074	-0-	2054	2	3	9	N	3	3	8			23
11	3030	X	2024	-0-	-1006	-0-	2018	2	6	9	N	5	5	8			23
12	3131	X	1811	-0-	-1320	-0-	1811	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 31,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2175	-0-	-1700	-0-	2160	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	2464	X	2000	-0-	-464	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2871	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2524	2	28	9	N	25	25	8			-0-
06	2550	X	2095	-0-	-455	-0-	2083	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	2976	X	2124	-0-	-852	-0-	2117	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2976	X	2073	-0-	-903	-0-	2071	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2880	X	2185	-0-	-695	-0-	2184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2542	X	2489	-0-	-53	-0-	2487	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2781	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2228	-0-	-68	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2136	-0-	-468	-0-	2135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2291	-0-	-189	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2273	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	2207	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	2231	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2186	-0-	-759	-0-	2185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1960	N	1662	-0-	-298	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	2572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5365	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
10	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
12	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3347	-0-	-993	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2610	-0-	-1310	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	799	-0-	-3324	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2666	-0-	-1714	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4189	-0-	-337	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3562	-0-	-578	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	2796	-0-	-1730	-0-	2794	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3354	-0-	-1172	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4028	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3733	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	969	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	696	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2130	N	1526	-0-	-604	-0-	1525	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2201	N	1730	-0-	-471	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1577	-0-	-343	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1134	-0-	-447	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1590	N	1051	-0-	-539	-0-	1050	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1664	-0-	-128	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1840	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	206	2			N	-0-					23
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					23
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					23
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					23
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					23
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					23
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					23
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					23
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					23
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					23
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					23
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1431	2			N	-0-					91
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					91
03	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	1259	2			N	-0-					91
04	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	1169	2			N	-0-					91
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					91
06	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			N	-0-					91
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					91
08	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			N	-0-					91
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					91
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					91
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					91
12	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 15,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	737	-0-	-596	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	812	N	558	-0-	-254	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	720	N	534	-0-	-186	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	720	N	418	-0-	-302	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1857	-0-	-1646	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2285	-0-	-879	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2767	-0-	-736	-0-	2765	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2700	X	2400	-0-	-300	-0-	2399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2666	X	2201	-0-	-465	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1685	-0-	-985	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1665	-0-	-1094	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1792	-0-	-967	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1919	-0-	-481	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1984	X	1469	-0-	-515	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1345	-0-	-755	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1657	-0-	-513	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3505	-0-	505	505	3505	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3436	-0-	336	841	3436	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3004	-0-	4	845	3004	2			N	-0-					-0-
12	3873	X	3028	-0-	-845	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	308	N	159	-0-	-149	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	841	-0-	-306	-0-	837	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1112	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	1303	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1148	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	1006	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1410	N	540	-0-	-870	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	901	-0-	-122	-0-	891	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	534	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	1023	N	455	-0-	-568	-0-	438	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	870	N	340	-0-	-530	-0-	337	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	558	N	322	-0-	-236	-0-	314	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

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	3317	X	1897	-0-	-1420	-0-	1894	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2548	X	2006	-0-	-542	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2446	-0-	-65	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1910	-0-	-520	-0-	1908	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2232	X	2224	-0-	-8	-0-	2220	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2370	X	1154	-0-	-1216	-0-	1151	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2449	X	1821	-0-	-628	-0-	1820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2449	X	2427	-0-	-22	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	2032	-0-	-128	-0-	2030	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	2017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2340	X	1863	-0-	-477	-0-	1861	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2418	X	1211	-0-	-1207	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3844	-0-	-713	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3381	-0-	-539	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	3927	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4170	X	3804	-0-	-366	-0-	3803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3757	-0-	-53	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3394	-0-	-543	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4141	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3810	X	3231	-0-	-579	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	3361	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4020	X	3773	-0-	-247	-0-	3767	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1820	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1809	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3100	N	3263	-0-	163	163	3261	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2441	N	2278	-0-	-163	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2209	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2935	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2034	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2257	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1644	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4750	-0-	1650	1650	4750	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1533	-0-	-1267	383	1533	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	659	-0-	-798	-0-	658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2100	X	47	-0-	-2053	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	629	-0-	-1471	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	622	-0-	-1548	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2074	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

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	5735	X	5066	-0-	-669	-0-	5066	2			N	-0-					3
02	5096	X	4626	-0-	-470	-0-	4626	2			N	-0-					3
03	5549	X	5186	-0-	-363	-0-	5184	2	2	9	N	2	2	8			3
04	5220	X	5086	-0-	-134	-0-	5085	2	1	9	N	1	1	8			3
05	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	5110	2			N	-0-					3
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					3
07	5270	X	5003	-0-	-267	-0-	5003	2			N	-0-					3
08	5270	X	4541	-0-	-729	-0-	4539	2	2	9	N	2	2	8			3
09	5100	X	4601	-0-	-499	-0-	4601	2			N	-0-					3
10	5239	X	4794	-0-	-445	-0-	4794	2			N	-0-					3
11	5070	X	4419	-0-	-651	-0-	4412	2	7	9	N	6	6	8			3
12	4991	X	4420	-0-	-571	-0-	4420	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 57,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	801	-0-	-219	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	793	-0-	-261	-0-	793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

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	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3292	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2679	-0-	-321	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2207	-0-	-893	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3385	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3000	X	1925	-0-	-1075	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	X	2149	-0-	-951	-0-	2147	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3000	X	1910	-0-	-1090	-0-	1906	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3100	X	2086	-0-	-1014	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

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	2418	X	1664	-0-	-754	-0-	1664	2			N	-0-					23
02	2184	X	46	-0-	-2138	-0-	46	2			N	-0-					23
03	2418	X	381	-0-	-2037	-0-	381	2			N	-0-					23
04	1770	X	248	-0-	-1522	-0-	248	2			N	-0-					23
05	1705	X	466	-0-	-1239	-0-	466	2			N	-0-					23
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					23
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					23
08	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					23
09	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	2			N	-0-					23
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					23
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					23
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

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	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4562	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4609	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3890	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4676	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

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	3658	X	2101	-0-	-1557	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2179	-0-	-1125	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2206	-0-	-1173	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2609	-0-	-429	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2562	-0-	-378	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2652	-0-	-78	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

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	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	1945	2			N	-0-					58
02	1764	N	1595	-0-	-169	-0-	1595	2			N	-0-					58
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					58
04	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	1789	2			N	-0-					58
05	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2			N	-0-					58
06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			N	-0-					58
07	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1595	2			N	-0-					58
08	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	1410	2			N	-0-					58
09	1710	N	1600	-0-	-110	-0-	1600	2			N	-0-					58
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					58
11	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1190	2	1	9	N	1	1	8			58
12	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 19,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

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	2573	N	2111	-0-	-462	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	1897	-0-	-567	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2023	-0-	-209	-0-	2022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2142	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1950	N	1531	-0-	-419	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	196	N	111	-0-	-85	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	935	-0-	-1545	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3546	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3239	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2995	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4619	-0-	-62	-0-	4506	2	113	9	N	103	103	8			-0-
02	4228	X	3970	-0-	-258	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4376	-0-	-305	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4188	-0-	-282	-0-	4087	2	101	9	N	92	92	8			-0-
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4576	2	178	9	N	162	162	8			-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4402	2	123	9	N	112	112	8			-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4435	2	53	9	N	48	48	8			-0-
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4729	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	4530	X	3590	-0-	-940	-0-	3582	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	4329	2	28	9	N	25	25	8			-0-
11	4530	X	3752	-0-	-778	-0-	3687	2	65	9	N	59	59	8			-0-
12	4681	X	3090	-0-	-1591	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2796	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2158	-0-	-272	-0-	2154	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	2424	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2430	N	1737	-0-	-693	-0-	1727	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2449	N	1387	-0-	-1062	-0-	1386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	1627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2201	N	1416	-0-	-785	-0-	1415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2730	-0-	-29	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2248	-0-	-422	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2042	-0-	-717	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	1650	-0-	-1020	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1891	-0-	-434	-0-	1890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1980	N	1725	-0-	-255	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1271	-0-	-434	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

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	434	N	150	-0-	-284	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	480	N	229	-0-	-251	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	815	2	23	9	N	21	21	8			-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	837	N	616	-0-	-221	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	810	N	711	-0-	-99	-0-	693	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	763	2	41	9	N	37	37	8			-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	703	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	744	N	668	-0-	-76	-0-	658	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	806	N	517	-0-	-289	-0-	514	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	720	N	493	-0-	-227	-0-	491	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	682	N	484	-0-	-198	-0-	480	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	570	N	206	-0-	-364	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

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	1953	X	1482	-0-	-471	-0-	1481	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1344	N	1232	-0-	-112	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1131	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1395	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1437	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1767	N	1187	-0-	-580	-0-	1183	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1519	N	1096	-0-	-423	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1954	-0-	-61	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1646	-0-	-146	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1825	-0-	-125	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	384	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	465	N	319	-0-	-146	-0-	311	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	570	N	344	-0-	-226	-0-	340	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	620	N	424	-0-	-196	-0-	423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	600	N	455	-0-	-145	-0-	454	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					85
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					85
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					85
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					85
05	3627	X	1939	-0-	-1688	-0-	1939	2			N	-0-					85
06	3510	X	2642	-0-	-868	-0-	2642	2			N	-0-					85
07	3627	X	2727	-0-	-900	-0-	2727	2			N	-0-					85
08	3627	X	2836	-0-	-791	-0-	2835	2	1	9	N	1	1	8			85
09	3510	X	2723	-0-	-787	-0-	2723	2			N	-0-					85
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2843	2	1	9	N	1	1	8			85
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2847	2	2	9	N	2	2	8			85
12	2821	X	2290	-0-	-531	-0-	2290	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 36,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3258	-0-	158	158	3258	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5165	-0-	2365	2523	5165	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5107	-0-	2007	4530	5095	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	5516	X	986	-0-	-4530	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	181	-0-	-2702	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1784	-0-	-1099	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
09	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1567	-0-	-173	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3258	-0-	158	1565	3213	2	45	9	N	41	41	8			-0-
02	2800	N	3448	-0-	648	2213	3448	2			N	-0-					-0-
03	4878	X	2665	-0-	-2213	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2861	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2625	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	N	3621	-0-	521	521	3621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	395	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3022	-0-	-78	2	3022	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3150	-0-	150	152	3150	2			N	-0-					-0-
10	3205	X	3053	-0-	-152	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

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	3565	X	3205	-0-	-360	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2811	-0-	-409	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2935	-0-	-475	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2446	-0-	-734	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1762	-0-	-1524	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1320	-0-	-1770	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1513	-0-	-1587	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1752	-0-	-1193	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1610	-0-	-850	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1544	-0-	-223	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1905	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

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			N	-0-					150
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					150
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					150
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					150
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					150
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					150
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					150
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					150
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					150
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					150
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					150
12	868	N	523	-0-	-345	-0-	523	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 6,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3822	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3460	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3021	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2614	-0-	-52	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2118	-0-	-262	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2365	-0-	-155	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2520	N	1926	-0-	-594	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	1924	-0-	-618	-0-	1923	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1806	-0-	-98	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1731	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1830	N	1675	-0-	-155	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1438	-0-	-602	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2021	-0-	-211	-0-	2020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2492	N	2435	-0-	-57	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	1312	-0-	-1323	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2697	N	979	-0-	-1718	-0-	977	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2310	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	830	-0-	-1930	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	875	-0-	-1450	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	847	-0-	-893	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2286	-0-	-256	-0-	2285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2044	N	1718	-0-	-326	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1669	-0-	-749	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1853	-0-	-367	-0-	1852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1315	-0-	-815	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1721	-0-	-155	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1503	-0-	-597	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	1921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	1632	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3432	-0-	332	332	3432	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3102	-0-	302	634	3102	2			N	-0-					-0-
03	2937	N	2303	-0-	-634	-0-	2302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1763	-0-	-217	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1874	-0-	-172	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1838	-0-	-208	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1855	-0-	-125	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1844	-0-	-202	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1967	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1891	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1927	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1996	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2003	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	961	X	814	-0-	-147	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	930	X	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	774	-0-	-2326	5705	774	2			N	-0-					-0-
02	6130	X	425	-0-	-5705	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	386	-0-	-1133	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	603	-0-	-867	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	598	-0-	-921	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6618	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5905	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5659	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5483	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5484	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1638	-0-	-346	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1413	-0-	-379	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1996	-0-	-1352	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1695	-0-	-320	-0-	1695	2			N	-0-					129
02	1428	N	1321	-0-	-107	-0-	1321	2			N	-0-					129
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					129
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					129
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					129
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					129
07	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-					129
08	1922	N	1498	-0-	-424	-0-	1498	2			N	-0-					129
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					129
10	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	1531	2			N	-0-					129
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					129
12	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 21,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2420	-0-	-91	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2932	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	3008	-0-	8	8	3008	2			N	-0-					-0-
05	2145	N	2137	-0-	-8	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3072	-0-	72	72	3072	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3877	-0-	777	849	3877	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3619	-0-	519	1368	3619	2			N	-0-					-0-
09	4044	X	2676	-0-	-1368	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4179	-0-	-99	-0-	4172	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4501	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4502	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4431	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5745	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5481	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5519	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1323	-0-	-1932	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2492	-0-	-364	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2643	-0-	-357	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2561	-0-	-539	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2286	-0-	-814	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1835	-0-	-955	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1872	-0-	-1011	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2434	-0-	-206	-0-	2433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573	X	2403	-0-	-170	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	558	N	180	-0-	-378	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

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	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3941	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2996	X	2799	-0-	-197	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3879	2	36	9	N	33	33	8			-0-
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4186	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4087	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4605	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	3660	X	2453	-0-	-1207	-0-	2441	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	3782	X	1802	-0-	-1980	-0-	1780	2	22	9	N	20	20	8			-0-
11	3660	X	438	-0-	-3222	-0-	431	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3782	X	2271	-0-	-1511	-0-	2248	2	23	9	N	21	21	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	782	-0-	-254	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	961	N	532	-0-	-429	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	900	N	251	-0-	-649	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	868	N	424	-0-	-444	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	399	-0-	-801	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	354	-0-	-886	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	660	N	404	-0-	-256	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					50
02	364	N	175	-0-	-189	-0-	175	2			N	-0-					50
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					50
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					50
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					50
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					50
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					50
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					50
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					50
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					50
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					50
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1796	-0-	-374	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1136	-0-	-604	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	808	-0-	-1207	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	787	-0-	-918	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	957	-0-	-183	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

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	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	3396	2			N	-0-					19
02	3136	X	2960	-0-	-176	-0-	2960	2			N	-0-					19
03	3472	X	3388	-0-	-84	-0-	3387	2	1	9	N	1	1	8			19
04	3360	X	3235	-0-	-125	-0-	3235	2			N	-0-					19
05	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	3333	2			N	-0-					19
06	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	3198	2			N	-0-					19
07	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	3317	2			N	-0-					19
08	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	3280	2	1	9	N	1	1	8			19
09	3240	X	3127	-0-	-113	-0-	3126	2	1	9	N	1	1	8			19
10	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	3230	2	1	9	N	1	1	8			19
11	3210	X	3109	-0-	-101	-0-	3105	2	4	9	N	4	4	8			19
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 39,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	672	-0-	-532	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1175	-0-	-158	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	217	-0-	-1073	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3809	-0-	-1275	-0-	3796	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	4592	X	3491	-0-	-1101	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3645	-0-	-1191	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	3952	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	4247	X	3955	-0-	-292	-0-	3922	2	33	9	N	30	30	8			-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4279	2	28	9	N	25	25	8			-0-
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5025	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4410	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4450	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5022	X	3509	-0-	-1513	-0-	3507	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4860	X	3411	-0-	-1449	-0-	3405	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	5022	X	3656	-0-	-1366	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7398	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	6664	X	5725	-0-	-939	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4301	-0-	-2054	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6538	-0-	-602	-0-	6527	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	7378	X	6624	-0-	-754	-0-	6601	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	7140	X	4821	-0-	-2319	-0-	4811	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	6758	X	6318	-0-	-440	-0-	6312	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	6758	X	4847	-0-	-1911	-0-	4845	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6540	X	6014	-0-	-526	-0-	6013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6634	X	5359	-0-	-1275	-0-	5357	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6120	X	3796	-0-	-2324	-0-	3793	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6324	X	2986	-0-	-3338	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3708	-0-	-1283	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3211	-0-	-1297	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3741	-0-	-847	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3626	-0-	-304	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3775	-0-	-38	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3604	-0-	-56	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3718	-0-	-95	-0-	3717	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3690	X	3653	-0-	-37	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1859	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

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	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2481	-0-	-189	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2615	-0-	-144	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2474	-0-	-196	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2752	-0-	-7	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2671	-0-	-88	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	325	-0-	-2195	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

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	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2670	N	2573	-0-	-97	-0-	2572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2759	N	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1964	-0-	-616	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	2417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2759	N	2604	-0-	-155	-0-	2602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	2596	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	-0-	-186	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1131	-0-	-1349	-0-	1131	2			N	-0-					133
02	2240	X	1262	-0-	-978	-0-	1262	2			N	-0-					133
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2111	2	6	9	N	5	5	8			133
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	2	2	9	N	2	2	8			133
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	8			133
06	2040	N	1735	-0-	-305	-0-	1735	2			N	-0-					133
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					133
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2518	2	14	9	N	13	13	8			133
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2586	2	7	9	N	6	6	8			133
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2623	2	15	9	N	14	14	8			133
11	2460	N	30	-0-	-2430	-0-	29	2	1	9	N	1	1	8			133
12	2666	N	33	-0-	-2633	-0-	33	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 20,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2151	-0-	-1631	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2120	-0-	-1296	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2594	-0-	-1188	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2330	-0-	-400	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2344	-0-	-198	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1774	-0-	-746	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1799	-0-	-805	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3720	X	3050	-0-	-670	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	3538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3220	X	1811	-0-	-1409	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2036	-0-	-1529	-0-	2035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3464	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2734	-0-	-831	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2142	-0-	-1423	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2587	-0-	-863	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2858	-0-	-707	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	1738	-0-	-1712	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	858	-0-	-10	-0-	857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	840	N	660	-0-	-180	-0-	659	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6596	-0-	-596	-0-	6596	2			N	-0-					43
02	6496	X	5915	-0-	-581	-0-	5915	2			N	-0-					43
03	7037	X	6102	-0-	-935	-0-	6102	2			N	-0-					43
04	6750	X	6146	-0-	-604	-0-	6146	2			N	-0-					43
05	6975	X	6660	-0-	-315	-0-	6660	2			N	-0-					43
06	6390	X	6251	-0-	-139	-0-	6251	2			N	-0-					43
07	6541	X	6342	-0-	-199	-0-	6342	2			N	-0-					43
08	6665	X	6266	-0-	-399	-0-	6266	2			N	-0-					43
09	6450	X	6041	-0-	-409	-0-	6041	2			N	-0-					43
10	6665	X	6142	-0-	-523	-0-	6142	2			N	-0-					43
11	6240	X	5427	-0-	-813	-0-	5427	2			N	-0-					43
12	6355	X	5524	-0-	-831	-0-	5524	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 73,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2050	-0-	-89	-0-	2050	2			N	-0-					83
02	1848	N	1718	-0-	-130	-0-	1718	2			N	-0-					83
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					83
04	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	1918	2			N	-0-					83
05	1891	N	1126	-0-	-765	-0-	1126	2			N	-0-					83
06	2010	N	988	-0-	-1022	-0-	988	2			N	-0-					83
07	1984	N	1055	-0-	-929	-0-	1055	2			N	-0-					83
08	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					83
09	990	N	509	-0-	-481	-0-	509	2			N	-0-					83
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					83
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					83
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 15,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	870	N	709	-0-	-161	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	557	-0-	-156	-0-	557	2			N	-0-					48
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					48
03	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					48
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					48
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					48
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					48
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					48
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	N	1	1	8			48
09	750	N	409	-0-	-341	-0-	409	2			N	-0-					48
10	744	N	361	-0-	-383	-0-	360	2	1	9	N	1	1	8			48
11	750	N	528	-0-	-222	-0-	463	2	65	9	N	59					107
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

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	837	X	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	672	X	586	-0-	-86	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	744	X	411	-0-	-333	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	720	X	431	-0-	-289	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	744	X	486	-0-	-258	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	660	X	474	-0-	-186	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	651	X	444	-0-	-207	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	496	X	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	480	X	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	496	X	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	480	X	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	465	X	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					20
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					20
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1	1	8			20
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	N	1	1	8			20
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					20
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					20
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					20
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2	2	8			20
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1	1	8			20
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	N	3	3	8			20
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	881	2	10	9	N	9	9	8			20
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					162
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					162
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					162
04	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1250	2			N	-0-					162
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					162
06	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			N	-0-					162
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			N	-0-					162
08	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			N	-0-					162
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-					162
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					162
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					162
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 15,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

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	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

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	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					80
02	3276	X	2801	-0-	-475	-0-	2801	2			N	-0-					80
03	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	3196	2			N	-0-					80
04	3900	X	2966	-0-	-934	-0-	2966	2			N	-0-					80
05	4030	X	1977	-0-	-2053	-0-	1977	2			N	-0-					80
06	3900	X	951	-0-	-2949	-0-	951	2			N	-0-					80
07	3193	X	1388	-0-	-1805	-0-	1388	2			N	-0-					80
08	3193	X	1449	-0-	-1744	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8			80
09	2970	X	1692	-0-	-1278	-0-	1692	2			N	-0-					80
10	1984	X	1795	-0-	-189	-0-	1795	2			N	-0-					80
11	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					80
12	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 25,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
08	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2864	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2868	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	328	2			N	-0-					92
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					92
03	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					92
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					92
05	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	2			N	-0-					92
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					92
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					92
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					92
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					92
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					92
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					92
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 17,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3973	X	2861	-0-	-1112	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	693	-0-	-20	-0-	691	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	586	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	581	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1476	-0-	-725	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1221	-0-	-431	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1608	-0-	-190	-0-	1605	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1740	X	1651	-0-	-89	-0-	1649	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2255	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5659	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4983	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5235	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5515	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5338	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4371	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5178	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4814	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5701	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					37
02	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					37
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					37
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					37
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					37
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					37
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					37
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					37
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					37
10	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					37
11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					37
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 66,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2243	-0-	-578	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2198	-0-	-344	-0-	2197	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1903	-0-	-422	-0-	1902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2672	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-					20
02	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					20
03	744	X	683	-0-	-61	-0-	682	2	1	9	N	1	1	8			20
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3124	2	2	9	N	2	2	8			20
05	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	N	1	1	8			20
06	900	X	774	-0-	-126	-0-	774	2			N	-0-					20
07	3224	X	1724	-0-	-1500	-0-	1724	2			N	-0-					20
08	3224	X	2467	-0-	-757	-0-	2465	2	2	9	N	2	2	8			20
09	3120	X	686	-0-	-2434	-0-	685	2	1	9	N	1	1	8			20
10	1736	X	838	-0-	-898	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8			20
11	2400	X	599	-0-	-1801	-0-	599	2			N	-0-					20
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3357	2	4	9	N	4	4	8			20

TOTAL GAS PROD: 17,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1394	-0-	-590	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1746	-0-	-102	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2131	-0-	-225	-0-	2128	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	1985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1736	N	1228	-0-	-508	-0-	1227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2070	N	1547	-0-	-523	-0-	1545	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2046	N	1301	-0-	-745	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					172
02	336	N	108	-0-	-228	-0-	108	2			N	-0-					172
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					172
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					172
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					172
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					172
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					172
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					172
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					172
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					172
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					172
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 8,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					16
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					16
03	1178	X	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			N	-0-					16
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2490	2	1	9	N	1	1	8			16
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					16
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					16
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					16
08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					16
09	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					16
10	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					16
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2			N	-0-					16
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 26,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	930	X	388	-0-	-542	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	900	X	678	-0-	-222	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	930	X	572	-0-	-358	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	900	X	510	-0-	-390	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	930	X	517	-0-	-413	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1126	2			N	-0-					23
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					23
03	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					23
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-					23
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					23
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					23
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					23
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					23
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					23
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					23
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					23
12	1240	N	822	-0-	-418	-0-	822	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 13,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2381	-0-	-1618	-0-	2381	2			N	-0-					104
02	3612	X	2231	-0-	-1381	-0-	2231	2			N	-0-					104
03	3999	X	2834	-0-	-1165	-0-	2834	2			N	-0-					104
04	2310	X	1073	-0-	-1237	-0-	1073	2			N	-0-					104
05	2480	X	1397	-0-	-1083	-0-	1397	2			N	-0-					104
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					104
07	2821	X	1004	-0-	-1817	-0-	1004	2			N	-0-					104
08	2821	X	2497	-0-	-324	-0-	2497	2			N	-0-					104
09	4140	X	3597	-0-	-543	-0-	3597	2			N	-0-					104
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					104
11	4140	X	107	-0-	-4033	-0-	107	2			N	-0-					104
12	3720	X	150	-0-	-3570	-0-	150	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 22,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2383	-0-	-1	-0-	2382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	1837	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2010	N	1640	-0-	-370	-0-	1639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2157	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2157	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2084	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	2690	-0-	-2332	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3309	-0-	-387	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
05	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	2872	-0-	-2584	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	3499	-0-	-1781	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	2893	-0-	-2563	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	2772	-0-	-2508	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	2743	-0-	-2713	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					25
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					25
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1	1	8			25
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					25
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					25
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					25
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					25
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2924	2	3	9	N	3	3	8			25
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1276	2	2	9	N	2	2	8			25
10	744	N	533	-0-	-211	-0-	530	2	3	9	N	3	3	8			25
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	706	2	13	9	N	12	12	8			25
12	744	N	406	-0-	-338	-0-	406	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2489	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2190	N	329	-0-	-1861	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	505	-0-	-1758	-0-	503	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2190	N	372	-0-	-1818	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3145	-0-	-215	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	2900	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2520	X	1984	-0-	-536	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2669	-0-	-151	-0-	2667	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2914	X	2328	-0-	-586	-0-	2324	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	2884	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3007	X	2573	-0-	-434	-0-	2572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3007	X	2061	-0-	-946	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3966	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1859	-0-	-1021	-0-	1858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3379	X	2093	-0-	-1286	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2349	-0-	-69	-0-	2349	2			N	-0-					42
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					42
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2443	2	1	9	N	1	1	8			42
04	2340	X	2006	-0-	-334	-0-	2006	2			N	-0-					42
05	2418	X	2205	-0-	-213	-0-	2205	2			N	-0-					42
06	2340	X	1310	-0-	-1030	-0-	1310	2			N	-0-					42
07	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	1879	2			N	-0-					42
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2289	2	1	9	N	1	1	8			42
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					42
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2581	2	1	9	N	1	1	8			42
11	2220	N	1690	-0-	-530	-0-	1688	2	2	9	N	2	2	8			42
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 24,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3352	-0-	352	352	3352	2			N	-0-					-0-
07	2292	N	1940	-0-	-352	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
09	900	X	709	-0-	-191	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	930	X	307	-0-	-623	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1307	-0-	-93	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	2125	-0-	-35	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					22
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					22
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					22
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					22
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					22
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					22
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					22
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					22
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					22
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					22
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					22
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 18,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-195	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	784	N	453	-0-	-331	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	620	N	256	-0-	-364	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	992	N	291	-0-	-701	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2887	-0-	-1019	-0-	2887	2			N	-0-					40
02	3528	X	3504	-0-	-24	-0-	3504	2			N	-0-					40
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4905	2	1	9	N	1	1	8			40
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					40
05	3875	X	3251	-0-	-624	-0-	3251	2			N	-0-					40
06	3930	X	3453	-0-	-477	-0-	3453	2			N	-0-					40
07	4061	X	3422	-0-	-639	-0-	3422	2			N	-0-					40
08	4061	X	3642	-0-	-419	-0-	3641	2	1	9	N	1	1	8			40
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4699	2	1	9	N	1	1	8			40
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5102	2	2	9	N	2	2	8			40
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4570	2	3	9	N	3	3	8			40
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 47,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					75
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					75
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					75
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					75
05	3100	N	8086	-0-	4986	4986	8086	2			N	-0-					75
06	3000	N	3397	-0-	397	5383	3397	2			N	-0-					75
07	3100	N	3887	-0-	787	6170	3887	2			N	-0-					75
08	9038	X	2868	-0-	-6170	-0-	2868	2			N	-0-					75
09	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					75
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3491	2	1	9	N	1	1	8			75
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2678	2	2	9	N	2	2	8			75
12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 31,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					62
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					62
03	3689	X	3353	-0-	-336	-0-	3353	2			N	-0-					62
04	3960	X	3498	-0-	-462	-0-	3498	2			N	-0-					62
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5128	2	1	9	N	1	1	8			62
06	3960	X	3603	-0-	-357	-0-	3603	2			N	-0-					62
07	4092	X	3512	-0-	-580	-0-	3512	2			N	-0-					62
08	5115	X	3729	-0-	-1386	-0-	3728	2	1	9	N	1	1	8			62
09	4950	X	3524	-0-	-1426	-0-	3524	2			N	-0-					62
10	5115	X	3530	-0-	-1585	-0-	3529	2	1	9	N	1	1	8			62
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3598	2	3	9	N	3	3	8			62
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 45,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3185	-0-	85	85	3185	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2946	-0-	146	231	2946	2			N	-0-					-0-
03	3096	N	2865	-0-	-231	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2587	-0-	-83	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2617	-0-	-142	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2476	-0-	-194	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2304	-0-	-455	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2478	-0-	-281	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2243	-0-	-337	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	777	-0-	-1548	-0-	777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					54
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			N	-0-					54
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					54
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					54
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					54
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					54
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					54
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					54
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					54
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					54
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					54
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1947	-0-	-254	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1540	-0-	-336	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1551	-0-	-519	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1646	-0-	-90	-0-	1646	2			N	-0-					37
02	1456	N	1384	-0-	-72	-0-	1384	2			N	-0-					37
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					37
04	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2			N	-0-					37
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					37
06	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	1451	2			N	-0-					37
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					37
08	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	1309	2			N	-0-					37
09	1440	N	1144	-0-	-296	-0-	1144	2			N	-0-					37
10	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1297	2			N	-0-					37
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					37
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 17,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2		N	-0-			-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2		N	-0-			-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-			-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-			-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

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	136	-0-	-112	-0-	136	2		N	-0-			117
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	2		N	-0-			117
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			117
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			117
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			117
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			117
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			117
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			117
09	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2		N	-0-			117
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			117
11	360	N	112	-0-	-248	-0-	112	2		N	-0-			117
12	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2		N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 4,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2873	-0-	-351	-0-	2867	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3800	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3679	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3621	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3613	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3224	X	2760	-0-	-464	-0-	2759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4031	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-					-0-
04	600	N	309	-0-	-291	-0-	309	2	N	-0-					-0-
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2	N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-					17
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-					17
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-					17
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-					17
05	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	1107	2	N	-0-					17
06	1440	N	1176	-0-	-264	-0-	1176	2	N	-0-					17
07	1643	N	1317	-0-	-326	-0-	1317	2	N	-0-					17
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-					17
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-					17
10	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2	N	-0-					17
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-					17
12	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1218	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1594	-0-	-338	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1479	-0-	-660	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1105	-0-	-965	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1128	-0-	-1011	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1069	-0-	-1001	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1129	-0-	-638	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3096	-0-	-748	-0-	3096	2			N	-0-					57
02	3472	X	2876	-0-	-596	-0-	2876	2			N	-0-					57
03	3472	X	2817	-0-	-655	-0-	2817	2			N	-0-					57
04	3180	X	2491	-0-	-689	-0-	2485	2	6	9	N	5					62
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	2960	2	75	9	N	68					130
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3018	2	163	9	N	148					278
07	3193	X	2679	-0-	-514	-0-	2675	2	4	9	N	4					282
08	3038	X	2041	-0-	-997	-0-	2040	2	1	9	N	1	1	8			282
09	3180	X	1229	-0-	-1951	-0-	1215	2	14	9	N	13					295
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3790	2	3	9	N	3	3	8			295
11	3180	X	2597	-0-	-583	-0-	2591	2	6	9	N	5	5	8			295
12	2666	X	2480	-0-	-186	-0-	2480	2			N	-0-					295

TOTAL GAS PROD: 32,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1440	N	1196	-0-	-244	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1330	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1150	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-891	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	812	X	491	-0-	-321	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	775	X	491	-0-	-284	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	540	X	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	558	X	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	558	X	368	-0-	-190	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	527	X	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
10	806	X	425	-0-	-381	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	426	-0-	-1682	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	698	-0-	-1875	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	611	-0-	-1125	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	682	N	108	-0-	-574	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 14348 PERF.12717 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1181	-0-	-527	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3287	-0-	187	187	3287	2			N	-0-					-0-
04	2934	N	2747	-0-	-187	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	19978	2			N	-0-					-0-
07	28317	X	28317	-0-	-0-	-0-	28317	2			N	-0-					-0-
08	27674	X	27674	-0-	-0-	-0-	27657	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20472	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	17281	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14243	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	954	-0-	-7	-0-	953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	776	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3100	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3063	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2844	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2934	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2360	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2414	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372	-0-	-186	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	448	N	208	-0-	-240	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

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	1271	N	1207	-0-		-64	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
02	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
03	1240	N	1231	-0-		-9	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
04	1170	N	1091	-0-		-79	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
05	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
06	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
07	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
08	1333	N	1304	-0-		-29	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
09	1260	N	1240	-0-		-20	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
10	1302	N	1279	-0-		-23	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
11	1260	N	1233	-0-		-27	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
12	1271	N	1200	-0-		-71	-0-	1200	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	424	-0-		-103	-0-	424	2		N	-0-			22
02	476	N	474	-0-		-2	-0-	474	2		N	-0-			22
03	527	N	490	-0-		-37	-0-	490	2		N	-0-			22
04	494	N	494	-0-		-0-	-0-	494	2		N	-0-			22
05	527	N	489	-0-		-38	-0-	489	2		N	-0-			22
06	480	N	277	-0-		-203	-0-	277	2		N	-0-			22
07	522	N	522	-0-		-0-	-0-	522	2		N	-0-			22
08	496	N	474	-0-		-22	-0-	474	2		N	-0-			22
09	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	2		N	-0-			22
10	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-	1135	2		N	-0-			22
11	1958	N	1958	-0-		-0-	-0-	1958	2		N	-0-			22
12	1244	N	1244	-0-		-0-	-0-	1244	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 8,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

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	1054	N	715	-0-		-339	-0-	715	2		N	-0-			-0-
02	1092	N	573	-0-		-519	-0-	573	2		N	-0-			-0-
03	837	N	611	-0-		-226	-0-	611	2		N	-0-			-0-
04	690	N	535	-0-		-155	-0-	535	2		N	-0-			-0-
05	620	N	505	-0-		-115	-0-	505	2		N	-0-			-0-
06	600	N	408	-0-		-192	-0-	408	2		N	-0-			-0-
07	558	N	519	-0-		-39	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08	496	N	442	-0-		-54	-0-	442	2		N	-0-			-0-
09	420	N	362	-0-		-58	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10	527	N	374	-0-		-153	-0-	374	2		N	-0-			-0-
11	420	N	284	-0-		-136	-0-	284	2		N	-0-			-0-
12	372	N	334	-0-		-38	-0-	334	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1580	-0-	-72	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	240	-0-	-768	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	959	-0-	-405	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	503	-0-	-847	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1300	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	2111	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1702	-0-	-499	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1682	-0-	-388	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1934	-0-	-391	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3192	-0-	92	92	3192	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4742	-0-	1742	1834	4742	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5766	-0-	2666	4500	5766	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5425	-0-	2425	6925	5425	2			N	-0-					-0-
07	12740	X	5815	-0-	-6925	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
10	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3524	2	1	9	N	1	1	8			13
02	1428	X	1070	-0-	-358	-0-	1070	2			N	-0-					13
03	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	1115	2			N	-0-					13
04	1530	X	850	-0-	-680	-0-	850	2			N	-0-					13
05	1581	X	665	-0-	-916	-0-	665	2			N	-0-					13
06	1530	X	997	-0-	-533	-0-	997	2			N	-0-					13
07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					13
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1798	2	4	9	N	4	4	8			13
09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2108	2	3	9	N	3	3	8			13
10	3100	N	5225	-0-	2125	2125	5208	2	17	9	N	15	15	8			13
11	3000	N	5021	-0-	2021	4146	4991	2	30	9	N	27	27	8			13
12	3100	N	1450	-0-	-1650	2496	1450	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 25,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	244	-0-	-841	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	252	X	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1210	-0-	-371	-0-	1210	2			N	-0-					65
02	1428	X	1260	-0-	-168	-0-	1260	2			N	-0-					65
03	1581	X	1421	-0-	-160	-0-	1421	2			N	-0-					65
04	1530	X	1055	-0-	-475	-0-	1055	2			N	-0-					65
05	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	1129	2			N	-0-					65
06	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2			N	-0-					65
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					65
08	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-					65
09	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-					65
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					65
11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2			N	-0-					65
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 13,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3907	X	3701	-0-	-206	-0-	3662	2	39	9	N	35	35	8			-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2573	2	24	9	N	22	22	8			-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3285	2	43	9	N	39	39	8			-0-
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2389	2	40	9	N	36	36	8			-0-
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3279	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2447	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3146	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3045	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2512	2	21	9	N	19	19	8			-0-
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	928	-0-	-219	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	895	-0-	-221	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2214	-0-	-328	-0-	2202	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2294	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2703	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2626	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2343	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2460	N	2049	-0-	-411	-0-	2045	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2356	N	2007	-0-	-349	-0-	2006	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2585	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	806	N	463	-0-	-343	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	810	N	376	-0-	-434	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	651	N	312	-0-	-339	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4239	-0-	-473	-0-	4230	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	4256	X	3192	-0-	-1064	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3645	-0-	-1067	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	1433	-0-	-2977	-0-	1431	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4247	X	704	-0-	-3543	-0-	700	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4110	X	747	-0-	-3363	-0-	744	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3658	X	826	-0-	-2832	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3658	X	807	-0-	-2851	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	687	-0-	-753	-0-	686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	837	X	648	-0-	-189	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	810	X	682	-0-	-128	-0-	681	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	837	X	634	-0-	-203	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2311	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					33
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					33
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					33
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					33
05	1147	N	697	-0-	-450	-0-	697	2			N	-0-					33
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					33
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					33
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8			33
09	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-					33
10	1240	N	828	-0-	-412	-0-	828	2			N	-0-					33
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	N	2	2	8			33
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 12,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

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	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	1944	2			N	-0-					90
02	2044	N	1804	-0-	-240	-0-	1804	2			N	-0-					90
03	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	1623	2			N	-0-					90
04	1890	N	1456	-0-	-434	-0-	1456	2			N	-0-					90
05	1984	N	1387	-0-	-597	-0-	1387	2			N	-0-					90
06	1560	N	840	-0-	-720	-0-	840	2			N	-0-					90
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					90
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2			N	-0-					90
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					90
10	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1240	2			N	-0-					90
11	1350	N	901	-0-	-449	-0-	901	2			N	-0-					90
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1867	2	2	9	N	2	2	8			90

TOTAL GAS PROD: 17,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1924	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2089	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	651	N	185	-0-	-466	-0-	174	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	593	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	544	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	600	N	242	-0-	-358	-0-	241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	558	N	380	-0-	-178	-0-	379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	510	N	201	-0-	-309	-0-	199	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

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	5456	X	5224	-0-	-232	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4640	-0-	-288	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5302	-0-	-92	-0-	5300	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5068	-0-	-171	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4371	-0-	-759	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5023	-0-	-340	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4717	-0-	-646	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4353	-0-	-837	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4523	-0-	-530	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4137	-0-	-723	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4358	-0-	-664	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2283	-0-	-848	-0-	2283	2			N	-0-					20
02	2772	X	1876	-0-	-896	-0-	1876	2			N	-0-					20
03	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	2672	2			N	-0-					20
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3497	2	1	9	N	1	1	8			20
05	3162	X	2099	-0-	-1063	-0-	2099	2			N	-0-					20
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					20
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					20
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3918	2	6	9	N	5	5	8			20
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4320	2	3	9	N	3	3	8			20
10	3162	X	2439	-0-	-723	-0-	2436	2	3	9	N	3	3	8			20
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4065	2	13	9	N	12	12	8			20
12	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	3079	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 37,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	359	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	N	1	1	8			38
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					38
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2392	2	9	9	N	8	8	8			38
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2270	2	6	9	N	5	5	8			38
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2034	2	6	9	N	5	5	8			38
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					38
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					38
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1907	2	10	9	N	9	9	8			38
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1536	2	7	9	N	6	6	8			38
10	3100	N	3314	-0-	214	214	3292	2	22	9	N	20	20	8			38
11	1260	N	879	-0-	-381	-0-	849	2	30	9	N	27	27	8			38
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 22,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	896	N	691	-0-	-205	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	961	N	658	-0-	-303	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2066	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2779	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3460	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3196	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3315	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3087	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

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	1023	N	525	-0-	-498	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	485	-0-	-1315	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	376	-0-	-1484	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	332	-0-	-1468	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	496	N	235	-0-	-261	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

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	682	N	609	-0-	-73	-0-	607	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	616	N	370	-0-	-246	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	600	N	180	-0-	-420	-0-	178	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

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	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

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	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2766	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

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	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					83
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					83
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					83
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					83
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					83
06	870	N	477	-0-	-393	-0-	477	2			N	-0-					83
07	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	2			N	-0-					83
08	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					83
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	2			N	-0-					83
10	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-					83
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					83
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 7,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

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	3100	N	4344	-0-	1244	2215	4344	2			N	-0-					87
02	2800	N	3224	-0-	424	2639	3224	2			N	-0-					87
03	5679	X	3040	-0-	-2639	-0-	3040	2			N	-0-					87
04	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					87
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					87
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					87
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					87
08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					87
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					87
10	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					87
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					87
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 19,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2527	2	1	9	N	1	1	8			79
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					79
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2255	2	6	9	N	5	5	8			79
04	2400	N	2074	-0-	-326	-0-	2072	2	2	9	N	2	2	8			79
05	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	8			79
06	2190	N	2173	-0-	-17	-0-	2173	2			N	-0-					79
07	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	1883	2			N	-0-					79
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2084	2	9	9	N	8	8	8			79
09	2160	N	1584	-0-	-576	-0-	1582	2	2	9	N	2	2	8			79
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2337	2	9	9	N	8	8	8			79
11	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	1968	2	31	9	N	28	28	8			79
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 24,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2261	-0-	-64	-0-	2257	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1946	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2853	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2273	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2832	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2879	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2849	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2932	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2325	N	1148	-0-	-1177	-0-	1142	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					47
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	2			N	-0-					47
03	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					47
04	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	2			N	-0-					47
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					47
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					47
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					47
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					47
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					47
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					47
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2280	-0-	-1285	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4823	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3306	-0-	-144	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3202	-0-	-363	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	3270	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3450	X	3068	-0-	-382	-0-	3067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3565	X	3145	-0-	-420	-0-	3143	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3300	X	1570	-0-	-1730	-0-	1568	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	870	N	493	-0-	-377	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	570	N	377	-0-	-193	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	587	-0-	-643	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	593	-0-	-678	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	729	-0-	-501	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					50
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	601	2			N	-0-					50
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					50
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					50
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					50
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					50
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					50
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					50
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					50
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					50
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	2			N	-0-					50
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2339	-0-	-544	-0-	2331	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	N	3291	-0-	191	191	3291	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3304	-0-	304	495	3304	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3346	-0-	246	741	3346	2			N	-0-					-0-
08	3649	X	2908	-0-	-741	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2393	-0-	-397	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2354	-0-	-529	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

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	3658	X	3006	-0-	-652	-0-	3006	2			N	-0-					28
02	3416	X	3071	-0-	-345	-0-	3071	2			N	-0-					28
03	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	3678	2	1	9	N	1	1	8			28
04	3660	X	3228	-0-	-432	-0-	3227	2	1	9	N	1	1	8			28
05	3565	X	2995	-0-	-570	-0-	2995	2			N	-0-					28
06	3570	X	3438	-0-	-132	-0-	3438	2			N	-0-					28
07	3689	X	3252	-0-	-437	-0-	3252	2			N	-0-					28
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3766	2	2	9	N	2	2	8			28
09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3536	2	1	9	N	1	1	8			28
10	3565	X	3037	-0-	-528	-0-	3035	2	2	9	N	2	2	8			28
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4075	2	4	9	N	4	4	8			28
12	3782	X	3669	-0-	-113	-0-	3669	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 40,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

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	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
02	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2040	X	1853	-0-	-187	-0-	1852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2108	X	2088	-0-	-20	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1933	-0-	-175	-0-	1931	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	1753	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2124	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

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	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					155
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					155
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1	9	N	1	1	8			155
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					155
05	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	1392	2			N	-0-					155
06	1530	N	850	-0-	-680	-0-	850	2			N	-0-					155
07	1581	N	1017	-0-	-564	-0-	1017	2			N	-0-					155
08	1395	N	941	-0-	-454	-0-	941	2			N	-0-					155
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					155
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1	1	8			155
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					155
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 19,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	1167	-0-	-4599	-0-	1166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5208	X	4538	-0-	-670	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	2077	-0-	-3689	-0-	2074	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5580	X	2034	-0-	-3546	-0-	2032	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5022	X	1783	-0-	-3239	-0-	1782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3344	-0-	-1678	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2474	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5580	X	4799	-0-	-781	-0-	4797	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6833	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	5580	X	3248	-0-	-2332	-0-	3247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7932	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1904	N	1123	-0-	-781	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	788	-0-	-1312	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1837	-0-	-263	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	846	-0-	-1324	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1407	-0-	-423	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	214	-0-	-1801	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	810	N	301	-0-	-509	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	235	-0-	-1222	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1361	-0-	-1075	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1015	-0-	-1403	-0-	1013	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1687	-0-	-824	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2400	N	2223	-0-	-177	-0-	2222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2130	N	1786	-0-	-344	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	2572	2			N	-0-					28
02	2716	X	2376	-0-	-340	-0-	2376	2			N	-0-					28
03	3007	X	2698	-0-	-309	-0-	2698	2			N	-0-					28
04	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	2841	2			N	-0-					28
05	3007	X	2467	-0-	-540	-0-	2467	2			N	-0-					28
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					28
07	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			N	-0-					28
08	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	2776	2	1	9	N	1	1	8			28
09	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	2705	2			N	-0-					28
10	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	2452	2	1	9	N	1	1	8			28
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3188	2	3	9	N	3	3	8			28
12	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	2551	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 32,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	558	N	55	-0-	-503	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	221	-0-	-306	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	40	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	616	-0-	-190	-0-	616	2		N	-0-			-0-
02	700	N	536	-0-	-164	-0-	536	2		N	-0-			-0-
03	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	2		N	-0-			-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2		N	-0-			-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2		N	-0-			-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2		N	-0-			-0-
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2		N	-0-			-0-
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2		N	-0-			-0-
09	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2		N	-0-			-0-
10	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2		N	-0-			-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2		N	-0-			-0-
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		N	-0-			-0-
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-			-0-
08	2418	X	2082	-0-	-336	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
09	2340	X	1991	-0-	-349	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
10	2418	X	2300	-0-	-118	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
11	2340	X	1925	-0-	-415	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1961	-0-	-519	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
02	2240	X	1808	-0-	-432	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3980	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
06	2400	X	1952	-0-	-448	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
07	2480	X	2023	-0-	-457	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
10	2480	X	2396	-0-	-84	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
11	2400	X	2365	-0-	-35	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
12	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	570	N	376	-0-	-194	-0-	375	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	540	N	361	-0-	-179	-0-	360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	852	-0-	-264	-0-	850	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1140	N	913	-0-	-227	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	992	-0-	-118	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	999	-0-	-334	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	930	-0-	-360	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4827	-0-	1727	1727	4827	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4219	-0-	1119	2846	4219	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2938	-0-	-62	2784	2938	2			N	-0-					-0-
10	5984	X	3200	-0-	-2784	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					29
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					29
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					29
04	1590	N	1183	-0-	-407	-0-	1183	2			N	-0-					29
05	1550	N	962	-0-	-588	-0-	962	2			N	-0-					29
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					29
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					29
08	3100	N	4298	-0-	1198	1198	4298	2			N	-0-					29
09	2448	N	1250	-0-	-1198	-0-	1250	2			N	-0-					29
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					29
11	2010	X	831	-0-	-1179	-0-	831	2			N	-0-					29
12	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 19,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4878	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3444	X	69	-0-	-3375	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5751	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5589	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5053	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4985	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4920	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4665	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4474	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5180	-0-	-617	-0-	5180	2			N	-0-					19
02	5236	X	4560	-0-	-676	-0-	4560	2			N	-0-					19
03	5797	X	4895	-0-	-902	-0-	4894	2	1	9	N	1	1	8			19
04	5010	X	4475	-0-	-535	-0-	4475	2			N	-0-					19
05	5177	X	4409	-0-	-768	-0-	4409	2			N	-0-					19
06	5010	X	4747	-0-	-263	-0-	4747	2			N	-0-					19
07	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	4637	2			N	-0-					19
08	4898	X	4599	-0-	-299	-0-	4598	2	1	9	N	1	1	8			19
09	4740	X	4427	-0-	-313	-0-	4426	2	1	9	N	1	1	8			19
10	4898	X	4475	-0-	-423	-0-	4474	2	1	9	N	1	1	8			19
11	4740	X	4307	-0-	-433	-0-	4304	2	3	9	N	3	3	8			19
12	4650	X	2726	-0-	-1924	-0-	2726	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 53,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	819	-0-	-390	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	604	-0-	-536	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	487	-0-	-660	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

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	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					23
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					23
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					23
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					23
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					23
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					23
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					23
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					23
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	N	1	1	8			23
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	9	N	2	2	8			23
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	N	6	6	8			23
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 17,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	113	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	270	-0-	-319	-0-	270	2			N	-0-					74
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					74
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					74
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					74
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					74
06	630	N	140	-0-	-490	-0-	140	2			N	-0-					74
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					74
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					74
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					74
10	651	N	428	-0-	-223	-0-	428	2			N	-0-					74
11	630	N	280	-0-	-350	-0-	280	2			N	-0-					74
12	651	N	211	-0-	-440	-0-	211	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 8,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					93
02	672	N	421	-0-	-251	-0-	421	2			N	-0-					93
03	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					93
04	840	N	468	-0-	-372	-0-	468	2			N	-0-					93
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					93
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					93
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					93
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					93
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					93
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					93
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					93
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 19,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2844	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2517	-0-	-243	-0-	2511	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2852	X	2699	-0-	-153	-0-	2689	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	2552	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2697	X	2445	-0-	-252	-0-	2442	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	2472	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2610	X	2115	-0-	-495	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1821	-0-	-876	-0-	1820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2550	X	2413	-0-	-137	-0-	2410	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2480	X	2465	-0-	-15	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1989	-0-	-367	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1653	-0-	-195	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1040	-0-	-76	-0-	1040	2		N	-0-			196
02	1064	N	1026	-0-	-38	-0-	1026	2		N	-0-			196
03	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2		N	-0-			196
04	1020	N	878	-0-	-142	-0-	878	2		N	-0-			196
05	1147	N	847	-0-	-300	-0-	847	2		N	-0-			196
06	1110	N	805	-0-	-305	-0-	805	2		N	-0-			196
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			196
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			196
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			196
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			196
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			196
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			196

TOTAL GAS PROD: 15,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
05	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
06	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
12	1240	N	803	-0-	-437	-0-	803	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2		N	-0-			-0-
11	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2058	-0-	-1073	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1514	-0-	-1314	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2111	-0-	-803	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	637	-0-	-1823	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	691	-0-	-1572	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5047	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	3671	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	3570	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	3937	X	3660	-0-	-277	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2825	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1688	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1304	-0-	-1765	-0-	1304	2			N	-0-					7
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					7
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					7
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					7
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					7
06	2640	N	1057	-0-	-1583	-0-	1057	2			N	-0-					7
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					7
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					7
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					7
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					7
11	2580	N	2298	-0-	-282	-0-	2298	2			N	-0-					7
12	2666	N	1082	-0-	-1584	-0-	1082	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 24,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

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	4092	X	3397	-0-		-695	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2858	-0-		-642	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3772	-0-		-103	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3999	X	3999	-0-		-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	3842	X	3842	-0-		-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-		-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3745	-0-		-347	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
08	4966	X	4966	-0-		-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
09	4237	X	4237	-0-		-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
10	3948	X	3948	-0-		-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3216	-0-		-744	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3430	-0-		-662	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

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	2635	X	2449	-0-		-186	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2302	-0-		-78	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1930	-0-		-674	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2417	-0-		-73	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2233	-0-		-309	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2394	-0-		-66	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	2705	X	2705	-0-		-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	2560	X	2560	-0-		-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2411	-0-		-19	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2540	-0-		-157	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2417	-0-		-193	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2479	-0-		-218	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

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	5435	X	5435	-0-		-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3575	-0-		-289	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3385	-0-		-2102	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3984	-0-		-1326	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4230	-0-		-1257	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3995	-0-		-1255	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2494	-0-		-1629	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	1713	-0-		-2503	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	1331	-0-		-2749	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	1654	-0-		-2562	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	1650	-0-		-2340	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1671	-0-		-809	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1705	-0-	-1612	-0-	1705	2			N	-0-					3
02	2688	X	2082	-0-	-606	-0-	2082	2			N	-0-					3
03	2821	X	2256	-0-	-565	-0-	2255	2	1	9	N	1	1	8			3
04	2730	X	2439	-0-	-291	-0-	2439	2			N	-0-					3
05	2821	X	2132	-0-	-689	-0-	2132	2			N	-0-					3
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					3
07	2511	X	2059	-0-	-452	-0-	2059	2			N	-0-					3
08	2511	X	2459	-0-	-52	-0-	2457	2	2	9	N	2	2	8			3
09	2550	X	1842	-0-	-708	-0-	1841	2	1	9	N	1	1	8			3
10	2635	X	2099	-0-	-536	-0-	2097	2	2	9	N	2	2	8			3
11	2550	X	2546	-0-	-4	-0-	2543	2	3	9	N	3	3	8			3
12	2449	X	1611	-0-	-838	-0-	1611	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5557	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	626	-0-	-2040	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	481	-0-	-723	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	992	X	477	-0-	-515	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	720	X	559	-0-	-161	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	682	X	524	-0-	-158	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	600	X	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	718	-0-	-553	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	864	-0-	-366	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	889	-0-	-599	-0-	889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3131	-0-	-806	-0-	3129	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3556	X	2978	-0-	-578	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2850	-0-	-780	-0-	2849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3810	X	3489	-0-	-321	-0-	3486	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3937	X	3414	-0-	-523	-0-	3413	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3937	X	3352	-0-	-585	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2945	-0-	-865	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3492	-0-	-445	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3389	-0-	-21	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5369	-0-	-583	-0-	5365	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5320	X	3873	-0-	-1447	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4014	-0-	-1535	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4884	-0-	-306	-0-	4880	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5363	X	4422	-0-	-941	-0-	4414	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	5190	X	3304	-0-	-1886	-0-	3300	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	5053	X	4354	-0-	-699	-0-	4352	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5053	X	3724	-0-	-1329	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3027	-0-	-1406	-0-	3026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4200	X	3711	-0-	-489	-0-	3709	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5642	X	4592	-0-	-1050	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3806	-0-	-38	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3697	-0-	-147	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3657	-0-	-187	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3572	-0-	-272	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3401	-0-	-229	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					37
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					37
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3963	2	1	9	N	1	1	8			37
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2995	2	1	9	N	1	1	8			37
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4175	2	1	9	N	1	1	8			37
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					37
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					37
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					37
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					37
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					37
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					37
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 44,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2342	-0-	-169	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5940	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
07	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
11	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7444	-0-	4344	4344	7444	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5440	-0-	2440	6784	5440	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5125	-0-	2025	8809	5125	2			N	-0-					-0-
08	13180	X	4371	-0-	-8809	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	8621	-0-	-2291	-0-	8609	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	9016	X	8522	-0-	-494	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7709	-0-	-2273	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7735	-0-	-1715	-0-	7728	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	9765	X	7535	-0-	-2230	-0-	7521	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	9120	X	6770	-0-	-2350	-0-	6757	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	9424	X	7173	-0-	-2251	-0-	7170	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7998	X	7413	-0-	-585	-0-	7412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7740	X	6126	-0-	-1614	-0-	6120	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7533	X	6972	-0-	-561	-0-	6970	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7779	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	7409	X	7282	-0-	-127	-0-	7282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3966	-0-	-591	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3495	-0-	-229	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3464	-0-	-969	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3293	-0-	-997	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3123	-0-	-1310	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3271	-0-	-569	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3463	-0-	-412	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2915	-0-	-445	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1985	-0-	-123	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1758	-0-	-146	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	2056	-0-	-52	-0-	2053	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1588	-0-	-365	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1259	-0-	-721	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1410	-0-	-636	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	881	-0-	-2033	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	207	-0-	-2613	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	361	-0-	-2553	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	946	-0-	-1968	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5983	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5774	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3020	-0-	-669	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2784	-0-	-548	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3345	-0-	-344	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3101	-0-	-199	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2901	-0-	-339	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2811	-0-	-279	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2910	X	2737	-0-	-173	-0-	2735	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1319	-0-	-696	-0-	1319	2			N	-0-					19
02	1288	N	1269	-0-	-19	-0-	1269	2			N	-0-					19
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					19
04	3000	N	3070	-0-	70	70	3070	2			N	-0-					19
05	2936	N	2866	-0-	-70	-0-	2866	2			N	-0-					19
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					19
07	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					19
08	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	N	1	1	8			19
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2750	2	1	9	N	1	1	8			19
10	2015	X	1083	-0-	-932	-0-	1083	2			N	-0-					19
11	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2096	2	2	9	N	2	2	8			19
12	2015	X	1640	-0-	-375	-0-	1640	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 24,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2310	-0-	-1069	-0-	2310	2			N	-0-					20
02	2520	X	2153	-0-	-367	-0-	2153	2			N	-0-					20
03	2666	X	2121	-0-	-545	-0-	2121	2			N	-0-					20
04	2430	X	2412	-0-	-18	-0-	2412	2			N	-0-					20
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					20
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					20
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					20
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					20
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					20
10	3379	X	1649	-0-	-1730	-0-	1649	2			N	-0-					20
11	3270	X	1787	-0-	-1483	-0-	1787	2			N	-0-					20
12	3379	X	55	-0-	-3324	-0-	55	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 29,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2692	-0-	-398	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2004	-0-	-1189	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2955	-0-	-238	-0-	2954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2643	-0-	-519	-0-	2642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2850	X	2343	-0-	-507	-0-	2339	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3193	X	2028	-0-	-1165	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4592	-0-	-430	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4177	-0-	-303	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4540	-0-	-265	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3861	-0-	-789	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3662	-0-	-1112	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3961	-0-	-658	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4430	-0-	-96	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5502	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5641	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5478	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6094	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4343	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5699	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5723	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5354	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4152	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5760	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5288	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2197	-0-	-500	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1861	-0-	-71	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1897	-0-	-397	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1741	-0-	-389	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2008	-0-	-602	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2154	-0-	-419	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1631	-0-	-322	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1546	-0-	-22	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1698	-0-	-192	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1730	-0-	-254	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1563	-0-	-357	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	932	-0-	-1336	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1033	-0-	-331	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1530	N	943	-0-	-587	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	903	-0-	-120	-0-	902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	6	1	557	2	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	850	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1114	2	23	9	N	21	21	8			-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

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	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2912	-0-	-84	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2439	-0-	-878	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2831	-0-	-379	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2930	-0-	-387	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2246	-0-	-874	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2307	-0-	-917	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

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	4464	X	3547	-0-	-917	-0-	3544	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3640	X	3454	-0-	-186	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3728	-0-	-333	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3521	-0-	-409	-0-	3518	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	3899	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3690	X	3602	-0-	-88	-0-	3599	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	3246	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3906	X	3704	-0-	-202	-0-	3703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3780	X	3635	-0-	-145	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3543	-0-	-363	-0-	3542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3622	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3751	X	3642	-0-	-109	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					2
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					2
03	2790	N	2377	-0-	-413	-0-	2377	2			N	-0-					2
04	2580	N	2502	-0-	-78	-0-	2502	2			N	-0-					2
05	2666	N	2422	-0-	-244	-0-	2422	2			N	-0-					2
06	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	2302	2			N	-0-					2
07	2573	N	1693	-0-	-880	-0-	1693	2			N	-0-					2
08	2418	N	1148	-0-	-1270	-0-	1148	2			N	-0-					2
09	2310	N	1644	-0-	-666	-0-	1644	2			N	-0-					2
10	1705	N	1034	-0-	-671	-0-	1034	2			N	-0-					2
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					2
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1798	-0-	-279	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1540	-0-	-224	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1434	-0-	-519	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1455	-0-	-285	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	1582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
02	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
03	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
04	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
05	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
07	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
08	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5908	-0-	-416	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5608	-0-	-512	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5677	-0-	-647	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	N	213	-0-	-95	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	450	N	214	-0-	-236	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6055	-0-	-858	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5594	-0-	-426	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6486	-0-	-55	-0-	6474	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	6330	X	5559	-0-	-771	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5778	-0-	-763	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4938	-0-	-1332	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5222	-0-	-1257	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	4961	-0-	-1518	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4681	-0-	-1085	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4650	-0-	-390	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	14211	-0-	-1103	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12103	-0-	-1729	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14531	-0-	-442	-0-	14517	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	14490	X	13910	-0-	-580	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	14523	-0-	-450	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13780	-0-	-290	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	14043	-0-	-496	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	14152	-0-	-387	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	13486	-0-	-554	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13627	-0-	-881	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13183	-0-	-587	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13603	-0-	-564	-0-	13603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10058	-0-	-575	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9329	-0-	-359	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10325	-0-	-401	-0-	10286	2	39	9	N	35	35	8			-0-
04	10380	X	9698	-0-	-682	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9311	-0-	-1260	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7917	-0-	-2073	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8741	-0-	-1582	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8336	-0-	-1987	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	7218	-0-	-2472	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	2140	-0-	-7160	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
12	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2598	-0-	-2176	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2561	-0-	-1639	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5161	2	72	9	N	65	65	8			-0-
04	4020	X	3523	-0-	-497	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
10	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
11	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57102	X	47517	-0-	-9585	-0-	47517	2			N	-0-					-0-
02	49336	X	42014	-0-	-7322	-0-	42014	2			N	-0-					-0-
03	53041	X	45040	-0-	-8001	-0-	45040	2			N	-0-					-0-
04	50220	X	42728	-0-	-7492	-0-	42728	2			N	-0-					-0-
05	49042	X	42651	-0-	-6391	-0-	42651	2			N	-0-					-0-
06	45990	X	39493	-0-	-6497	-0-	39493	2			N	-0-					-0-
07	46531	X	41285	-0-	-5246	-0-	41285	2			N	-0-					-0-
08	45043	X	40483	-0-	-4560	-0-	40483	2			N	-0-					-0-
09	42720	X	38291	-0-	-4429	-0-	38291	2			N	-0-					-0-
10	42656	X	39058	-0-	-3598	-0-	39058	2			N	-0-					-0-
11	39960	X	36901	-0-	-3059	-0-	36901	2			N	-0-					-0-
12	41292	X	37230	-0-	-4062	-0-	37230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11113	-0-	-915	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9748	-0-	-1200	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10599	-0-	-1522	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10002	-0-	-1728	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10313	-0-	-1281	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	7841	-0-	-2899	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10586	-0-	-202	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9872	-0-	-730	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9451	-0-	-539	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8707	-0-	-1864	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8835	-0-	-1395	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	8904	-0-	-1667	-0-	8904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	22	1	1152	2	Y	-0-					7
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	792	2	Y	-0-					7
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	34	1	1211	2	Y	1					8
							1	9									
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	44	1	1263	2	Y	1					9
							1	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	44	1	1262	2	Y	-0-					9
06	1200	N	934	-0-	-266	-0-	20	1	910	2	Y	4					13
							4	9									
07	1364	N	604	-0-	-760	-0-	15	1	589	2	Y	-0-					13
08	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	44	1	1234	2	Y	1					14
							1	9									
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	38	1	1088	2	Y	1					15
							1	9									
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	31	1	973	2	Y	2					17
							2	9									
11	1230	N	879	-0-	-351	-0-	25	1	854	2	Y	-0-					17
12	1178	N	733	-0-	-445	-0-	25	1	708	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	2	Y	-0-					25
02	980	N	165	-0-	-815	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					25
03	930	N	247	-0-	-683	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					25
04	570	N	356	-0-	-214	-0-	36	1	320	2	Y	-0-					25
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	20	1	794	2	Y	1					26
							1	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	601	2	Y	-0-					26
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	63	1	543	2	Y	-0-					26
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	64	1	629	2	Y	-0-					26
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	54	1	590	2	Y	-0-					26
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	54	1	506	2	Y	-0-					26
11	660	N	440	-0-	-220	-0-	38	1	402	2	Y	-0-					26
12	651	N	559	-0-	-92	-0-	47	1	512	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

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

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		2763	-0-	2763	2763	211	1	2527	2	Y	23	1	1			24
							25	9									
07	14B2 EXT		607	-0-	607	3370	50	1	557	2	Y	-0-					24
08	14B2 EXT		1715	-0-	1715	5085	150	1	1563	2	Y	2					26
							2	9									
09	8785	X	3700	-0-	-5085	-0-	310	1	3389	2	Y	1					27
							1	9									
10	2852	X	1144	-0-	-1708	-0-	110	1	1028	2	Y	5					32
							6	9									
11	2760	X	2608	-0-	-152	-0-	224	1	2384	2	Y	-0-	21	1			11
12	3813	X	766	-0-	-3047	-0-	64	1	702	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 13,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	439	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		73	-0-	73	73	1	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	142	-0-	142	215	5	1	137	2	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	157	-0-	157	372	11	1	146	2	Y	-0-			-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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	242	-0-	242	242	20	1	222	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14909	X	9886	-0-	-5023	-0-	198	1	9688	2	Y	-0-			-0-
02	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	123	1	9842	2	Y	-0-			-0-
03	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	433	1	12300	2	Y	-0-			-0-
04	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	857	1	11031	2	Y	-0-			-0-
05	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			Y	-0-			-0-
06	12330	X	6673	-0-	-5657	-0-	513	1	6160	2	Y	-0-			-0-
07	12741	X	120	-0-	-12621	-0-	10	1	110	2	Y	-0-			-0-
08	12741	X	183	-0-	-12558	-0-	16	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	12240	X	281	-0-	-11959	-0-	24	1	257	2	Y	-0-			-0-
10	12648	X	699	-0-	-11949	-0-	68	1	631	2	Y	-0-			-0-
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-			-0-
12	279	X	131	-0-	-148	-0-	11	1	120	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2643	-0-	-1170	-0-	53	1	2590	2	Y	-0-					22
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	32	1	2531	2	Y	4	1	8			25
							4	9									
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	83	1	2363	2	Y	3	1	8			27
							3	9									
04	2100	X	2051	-0-	-49	-0-	147	1	1887	2	Y	15	21	1			21
							17	9									
05	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	1816	2	2	9	Y	2					23
06	2100	N	1400	-0-	-700	-0-	107	1	1283	2	Y	9	1	8			31
							10	9									
07	2108	N	1102	-0-	-1006	-0-	91	1	1010	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
08	1829	N	391	-0-	-1438	-0-	34	1	356	2	Y	1					32
							1	9									
09	1410	N	40	-0-	-1370	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					32
10	1116	N	87	-0-	-1029	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					32
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	196	1	2085	2	Y	1					33
							1	9									
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	385	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1873	-0-	-1537	-0-	34	1	1839	2	Y	-0-					22
02	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	44	1	1439	2	Y	-0-					22
03	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	47	1	1668	2	Y	1					23
							1	9									
04	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	65	1	1867	2	Y	1					24
							1	9									
05	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	59	1	1686	2	Y	-0-					24
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	39	1	1735	2	Y	7					31
							8	9									
07	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	33	1	1314	2	Y	-0-					31
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	66	1	1819	2	Y	1					32
							1	9									
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1480	2	Y	4					36
							4	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	46	1	1406	2	Y	2					38
							2	9									
11	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	39	1	1330	2	Y	3					41
							3	9									
12	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	47	1	1321	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 19,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	66	-0-	-89	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					4
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		60	-0-	60	60	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		391	-0-	391	451	8	1	381	2	Y	2					2
							2	9									
07	14B2 EXT		372	-0-	372	823	9	1	363	2	Y	-0-					2
08	1106	X	283	-0-	-823	-0-	10	1	273	2	Y	-0-					2
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	13	1	357	2	Y	-0-					2
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	10	1	300	2	Y	1					3
							1	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	-0-					3
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	12	1	326	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	942	-0-	-1011	-0-	19	1	923	2	Y	-0-					13
02	1540	N	1397	-0-	-143	-0-	17	1	1380	2	Y	-0-					13
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	Y	-0-					13
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	107	1	1383	2	Y	2					15
							2	9									
05	1550	N	819	-0-	-731	-0-	818	2	1	9	Y	1					16
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	125	1	1504	2	Y	8	10	1			14
							9	9									
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	130	1	1452	2	Y	-0-					14
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	64	1	665	2	Y	-0-					14
09	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	130	1	1417	2	Y	-0-					14
10	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	130	1	1207	2	Y	7					21
							8	9									
11	720	N	272	-0-	-448	-0-	23	1	249	2	Y	-0-	13	1			8
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	148	1	1627	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	19	-0-	-289	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1110	-0-	-37	-0-	20	1	1090	2	Y	-0-					5
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	27	1	892	2	Y	-0-					5
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	36	1	1292	2	Y	1					6
							1	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	Y	1					7
							1	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	42	1	1209	2	Y	-0-					7
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	22	1	980	2	Y	4					11
							4	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	24	1	971	2	Y	-0-					11
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	50	1	1383	2	Y	1					12
							1	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	985	2	Y	1					13
							1	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	31	1	952	2	Y	2					15
							2	9									
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	37	1	1268	2	Y	1					16
							1	9									
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	50	1	1389	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 14,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	1387	2	Y	-0-					8
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	38	1	1235	2	Y	-0-					8
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	51	1	1806	2	Y	1					9
							1	9									
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	68	1	1970	2	Y	1					10
							1	9									
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	68	1	1972	2	Y	-0-					10
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	31	1	1393	2	Y	6					16
							7	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	27	1	1090	2	Y	-0-					16
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	51	1	1416	2	Y	1					17
							1	9									
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	60	1	1690	2	Y	2					19
							2	9									
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	47	1	1441	2	Y	3					22
							3	9									
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	33	1	1132	2	Y	-0-					22
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	45	1	1267	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 18,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	481	-0-	-573	-0-	8	1	473	2	Y	-0-					16
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					16
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					16
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					17
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	576	2	1	9	Y	1					18
06	630	N	79	-0-	-551	-0-	6	1	72	2	Y	1	11	1			8
							1	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	53	1	588	2	Y	-0-					8
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	105	1	1094	2	Y	1					9
							1	9									
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	2	Y	-0-					9
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	87	1	808	2	Y	5					14
							6	9									
11	1170	N	834	-0-	-336	-0-	71	1	763	2	Y	-0-	9	1			5
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	75	1	822	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	69	1	3368	2	Y	1					33
							1	9									
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	34	1	2741	2	Y	-0-					33
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	104	1	2964	2	Y	1					34
							1	9									
04	2760	X	2207	-0-	-553	-0-	159	1	2045	2	Y	3					37
							3	9									
05	2852	X	1962	-0-	-890	-0-	1960	2	2	9	Y	2					39
06	2760	X	2422	-0-	-338	-0-	185	1	2224	2	Y	12	25	1			26
							13	9									
07	2852	X	2376	-0-	-476	-0-	196	1	2180	2	Y	-0-					26
08	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	229	1	2391	2	Y	2					28
							2	9									
09	2430	X	1830	-0-	-600	-0-	153	1	1677	2	Y	-0-					28
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	249	1	2314	2	Y	7					35
							8	9									
11	3000	N	3046	-0-	46	46	261	1	2785	2	Y	-0-	22	1			13
12	3100	N	3092	-0-	-8	38	257	1	2835	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 31,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	50	1	2459	2	Y	-0-					5
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	26	1	2087	2	Y	-0-					5
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	83	1	2346	2	Y	-0-					5
04	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	154	1	1976	2	Y	-0-					5
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					5
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	154	1	1844	2	Y	-0-	3	1			2
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	161	1	1786	2	Y	-0-					2
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	261	1	2713	2	Y	-0-					2
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	246	1	2691	2	Y	-0-					2
10	3100	N	3476	-0-	376	376	337	1	3139	2	Y	-0-					2
11	3000	N	3148	-0-	148	524	270	1	2878	2	Y	-0-	1	1			1
12	3100	N	4255	-0-	1155	1679	354	1	3901	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1654	-0-	-144	-0-	33	1	1620	2	Y	1					50
							1	9									
02	1540	X	1489	-0-	-51	-0-	18	1	1471	2	Y	-0-					50
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	80	1	2273	2	Y	-0-					50
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	166	1	2134	2	Y	3					53
							3	9									
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	9	Y	2					55
06	2280	N	1550	-0-	-730	-0-	119	1	1421	2	Y	9	35	1			29
							10	9									
07	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	176	1	1963	2	Y	-0-					29
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	230	1	2401	2	Y	2					31
							2	9									
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	177	1	1942	2	Y	1					32
							1	9									
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	240	1	2230	2	Y	-0-					32
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	233	1	2481	2	Y	-0-	21	1			11
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	207	1	2279	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 25,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	32	1	1728	2	Y	-0-					40
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	40	1	1309	2	Y	-0-					40
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	39	1	1383	2	Y	1					41
							1	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	59	1	1710	2	Y	1					42
							1	9									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	64	1	1846	2	Y	-0-					42
06	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	28	1	1272	2	Y	5					47
							6	9									
07	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	35	1	1384	2	Y	-0-					47
08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	51	1	1404	2	Y	1					48
							1	9									
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	58	1	1636	2	Y	2					50
							2	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	45	1	1393	2	Y	3					53
							3	9									
11	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	36	1	1213	2	Y	-0-					53
12	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	42	1	1185	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 18,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1321	-0-	1321	1321	27	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1245	-0-	1245	2566	15	1	1230	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		642	-0-	642	3208	22	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	3893	X	685	-0-	-3208	-0-	49	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	1191	-0-	-129	-0-	92	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	910	-0-	-454	-0-	75	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	87	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	96	1	1052	2	Y	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	120	1	1113	2	Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	540	-0-	-638	-0-	45	1	495	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

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

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	710	2	Y	-0-					7
02	T. A.		3441	-0-	3441	3441	42	1	3399	2	Y	-0-					7
03	14B2 EXT		3901	-0-	3901	7342	133	1	3768	2	Y	-0-					7
04	14B2 EXT		1513	-0-	1513	8855	109	1	1404	2	Y	-0-					7
05	9772	X	917	-0-	-8855	-0-	917	2			Y	-0-					7
06	806	X	806	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	Y	-0-	4	1			3
07	3906	X	593	-0-	-3313	-0-	49	1	544	2	Y	-0-					3
08	1085	X	475	-0-	-610	-0-	42	1	433	2	Y	-0-					3
09	1050	X	391	-0-	-659	-0-	33	1	358	2	Y	-0-					3
10	930	X	299	-0-	-631	-0-	29	1	270	2	Y	-0-					3
11	810	X	476	-0-	-334	-0-	41	1	435	2	Y	-0-	2	1			1
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	37	1	408	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	796	-0-	-537	-0-	16	1	780	2	Y	-0-					1
02	1176	N	724	-0-	-452	-0-	9	1	715	2	Y	-0-					1
03	1271	N	549	-0-	-722	-0-	19	1	530	2	Y	-0-					1
04	780	N	516	-0-	-264	-0-	37	1	479	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	806	N	274	-0-	-532	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	78	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	105	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	29	-0-	-991	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	371	-0-	-900	-0-	36	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	108	1	1190	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	91	1	4464	2	Y	-0-					30
02	6272	X	4522	-0-	-1750	-0-	56	1	4466	2	Y	-0-					30
03	6944	X	6363	-0-	-581	-0-	216	1	6147	2	Y	-0-					30
04	6720	X	4828	-0-	-1892	-0-	348	1	4480	2	Y	-0-	23	1			7
05	5022	X	4026	-0-	-996	-0-	4026	2			Y	-0-					7
06	6150	X	2880	-0-	-3270	-0-	222	1	2658	2	Y	-0-					7
07	6355	X	3180	-0-	-3175	-0-	262	1	2918	2	Y	-0-					7
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	329	1	3432	2	Y	-0-					7
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	292	1	3200	2	Y	-0-					7
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	371	1	3454	2	Y	-0-					7
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	342	1	3647	2	Y	2					9
							2	9									
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	365	1	4017	2	Y	4					13
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 49,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					163
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					163
03	1240	N	35	-0-	-1205	-0-	35	2			N	-0-					163
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					163
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					163
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					163
07	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	1007	2			N	-0-					163
08	1240	N	260	-0-	-980	-0-	260	2			N	-0-					163
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2			N	-0-					163
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					163
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					163
12	1209	N	150	-0-	-1059	-0-	150	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 13,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	559	2	Y	-0-					3
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	Y	-0-					3
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	14	1	494	2	Y	-0-					3
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	17	1	494	2	Y	-0-					3
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	2	Y	-0-					3
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	501	2	Y	2					5
							2	9									
07	527	N	339	-0-	-188	-0-	8	1	331	2	Y	-0-					5
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-					5
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	Y	1					6
							1	9									
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	795	2	Y	2					8
							2	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	2	Y	-0-					8
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	33	1	909	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	485	-0-	-187	-0-	6	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	424	-0-	-444	-0-	14	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	840	X	579	-0-	-261	-0-	42	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	868	X	489	-0-	-379	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	61	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	70	1	734	2	Y	-0-					-0-
09	630	X	609	-0-	-21	-0-	51	1	558	2	Y	-0-					-0-
10	749	X	749	-0-	-0-	-0-	73	1	676	2	Y	-0-					-0-
11	902	X	902	-0-	-0-	-0-	77	1	825	2	Y	-0-					-0-
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	197	1	2166	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	489	-0-	-379	-0-	9	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	380	-0-	-292	-0-	11	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	576	-0-	-137	-0-	16	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	518	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	164	-0-	-406	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	247	-0-	-311	-0-	6	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	174	-0-	-136	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 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	2232	X	1753	-0-	-479	-0-	32	1	1721	2	Y	-0-			6
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	55	1	1807	2	Y	3			9
							3	9							
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	26	1	938	2	Y	1			10
							1	9							
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	31	1	894	2	Y	1			11
							1	9							
05	992	N	783	-0-	-209	-0-	26	1	757	2	Y	-0-			11
06	930	N	596	-0-	-334	-0-	13	1	581	2	Y	2			13
							2	9							
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	24	1	975	2	Y	-0-			13
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	91	1	2528	2	Y	1			14
							1	9							
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	67	1	1904	2	Y	2			16
							2	9							
10	992	N	548	-0-	-444	-0-	17	1	530	2	Y	1			17
							1	9							
11	960	N	559	-0-	-401	-0-	16	1	543	2	Y	-0-			17
12	992	N	498	-0-	-494	-0-	17	1	481	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 14,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	177	-0-	-226	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					33
02	336	N	217	-0-	-119	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					33
03	434	N	252	-0-	-182	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					33
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	394	2	Y	-0-					33
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	1					34
							1	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					34
07	434	N	199	-0-	-235	-0-	21	1	178	2	Y	-0-					34
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	39	1	380	2	Y	-0-					34
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	502	2	Y	-0-					34
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	510	2	Y	-0-					34
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	39	1	417	2	Y	-0-					34
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	39	1	433	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	1073	2	Y	-0-					2
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	15	1	1205	2	Y	-0-					2
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	23	1	648	2	Y	-0-					2
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	180	1	2317	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	130	1	1559	2	Y	-0-					-0-
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	235	1	2616	2	Y	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	100	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	208	1	2271	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3837	-0-	737	737	372	1	3462	2	Y	3					3
							3	9									
11	3000	N	4830	-0-	1830	2567	414	1	4414	2	Y	2					5
							2	9									
12	3100	N	5270	-0-	2170	4737	438	1	4828	2	Y	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	17	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	357	-0-	-231	-0-	11	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	403	-0-	-403	-0-	11	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	347	-0-	-433	-0-	12	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	265	-0-	-125	-0-	6	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	25	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	22	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	458	-0-	-232	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	83	1	4075	2	N	-0-					52
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	39	1	3165	2	N	-0-					52
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	113	1	3200	2	N	-0-					52
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	230	1	2960	2	N	-0-					52
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					52
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	424	1	5085	2	N	139	161	1			30
							153	9									
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	409	1	4549	2	N	-0-					30
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	277	1	2883	2	N	-0-					30
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	364	1	3982	2	N	-0-					30
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	433	1	4025	2	N	25					55
							28	9									
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	378	1	4036	2	N	-0-					55
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	301	1	3309	2	N	3					58
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 48,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	12	1	632	2	Y	-0-					4
02	644	X	386	-0-	-258	-0-	11	1	375	2	Y	-0-					4
03	868	X	749	-0-	-119	-0-	20	1	728	2	Y	1					5
							1	9									
04	840	X	606	-0-	-234	-0-	20	1	586	2	Y	-0-					5
05	868	X	743	-0-	-125	-0-	25	1	718	2	Y	-0-					5
06	720	X	600	-0-	-120	-0-	13	1	585	2	Y	2					7
							2	9									
07	744	X	339	-0-	-405	-0-	8	1	331	2	Y	-0-					7
08	744	X	677	-0-	-67	-0-	24	1	653	2	Y	-0-					7
09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	Y	1					8
							1	9									
10	744	X	222	-0-	-522	-0-	7	1	215	2	Y	-0-					8
11	660	X	418	-0-	-242	-0-	12	1	406	2	Y	-0-					8
12	837	X	393	-0-	-444	-0-	14	1	379	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

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	2635	X	2032	-0-	-603	-0-		41	1	1990	2	Y	1					36
								1	9									
02	2240	X	2019	-0-	-221	-0-		25	1	1994	2	Y	-0-					36
03	2480	X	2148	-0-	-332	-0-		73	1	2075	2	Y	-0-					36
04	1980	N	1846	-0-	-134	-0-		133	1	1711	2	Y	2					38
								2	9									
05	2232	N	1643	-0-	-589	-0-		1641	2	2	9	Y	2					40
06	2070	N	1634	-0-	-436	-0-		125	1	1498	2	Y	10	25	1			25
								11	9									
07	1922	N	1733	-0-	-189	-0-		143	1	1590	2	Y	-0-					25
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-		237	1	2465	2	Y	2					27
								2	9									
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-		184	1	2017	2	Y	1					28
								1	9									
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-		231	1	2145	2	Y	7					35
								8	9									
11	2400	N	1919	-0-	-481	-0-		165	1	1754	2	Y	-0-	22	1			13
12	2263	N	1175	-0-	-1088	-0-		98	1	1077	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 23,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 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	825	N	825	-0-	-0-	-0-		15	1	810	2	Y	-0-					4
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-		15	1	473	2	Y	-0-					4
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-		57	1	2032	2	Y	2					6
								2	9									
04	3000	N	3906	-0-	906	906		130	1	3773	2	Y	3					9
								3	9									
05	2800	N	1894	-0-	-906	-0-		64	1	1830	2	Y	-0-					9
06	990	N	854	-0-	-136	-0-		19	1	832	2	Y	3					12
								3	9									
07	1023	X	678	-0-	-345	-0-		17	1	661	2	Y	-0-					12
08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-		35	1	965	2	Y	1					13
								1	9									
09	930	X	360	-0-	-570	-0-		12	1	348	2	Y	-0-					13
10	961	X	481	-0-	-480	-0-		15	1	465	2	Y	1					14
								1	9									
11	930	X	815	-0-	-115	-0-		23	1	792	2	Y	-0-					14
12	961	X	459	-0-	-502	-0-		16	1	443	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	262	2	Y	-0-					1
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					1
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	Y	-0-					1
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	2	Y	-0-					1
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	Y	-0-					1
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	Y	2					3
							2	9									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-					3
08	527	N	436	-0-	-91	-0-	15	1	421	2	Y	-0-					3
09	480	N	328	-0-	-152	-0-	11	1	317	2	Y	-0-					3
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	8	1	260	2	Y	1					4
							1	9									
11	420	N	271	-0-	-149	-0-	8	1	263	2	Y	-0-					4
12	341	N	197	-0-	-144	-0-	7	1	190	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	4854	-0-	-3733	-0-	97	1	4757	2	Y	-0-					-0-
02	7756	X	7651	-0-	-105	-0-	94	1	7557	2	Y	-0-					-0-
03	8587	X	5203	-0-	-3384	-0-	177	1	5026	2	Y	-0-					-0-
04	7440	X	3810	-0-	-3630	-0-	275	1	3535	2	Y	-0-					-0-
05	8463	X	5236	-0-	-3227	-0-	5236	2			Y	-0-					-0-
06	8190	X	4537	-0-	-3653	-0-	349	1	4188	2	Y	-0-					-0-
07	8463	X	3400	-0-	-5063	-0-	280	1	3120	2	Y	-0-					-0-
08	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	711	1	7405	2	Y	-0-					-0-
09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	613	1	6709	2	Y	-0-					-0-
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	553	1	5149	2	Y	-0-					-0-
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	424	1	4516	2	Y	-0-					-0-
12	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	560	1	6171	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1296	-0-	-68	-0-	26	1	1270	2	Y	-0-					15
02	1232	X	699	-0-	-533	-0-	9	1	689	2	Y	1					16
							1	9									
03	1798	X	1302	-0-	-496	-0-	44	1	1256	2	Y	2					18
							2	9									
04	1740	X	338	-0-	-1402	-0-	24	1	310	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
05	1798	X	606	-0-	-1192	-0-	605	2	1	9	Y	1					9
06	1260	X	644	-0-	-616	-0-	49	1	588	2	Y	6					15
							7	9									
07	1302	X	446	-0-	-856	-0-	37	1	409	2	Y	-0-					15
08	1302	X	465	-0-	-837	-0-	41	1	423	2	Y	1					16
							1	9									
09	630	X	370	-0-	-260	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					16
10	651	X	497	-0-	-154	-0-	48	1	448	2	Y	1					17
							1	9									
11	630	X	437	-0-	-193	-0-	37	1	400	2	Y	-0-					17
12	465	X	460	-0-	-5	-0-	38	1	422	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4871	-0-	1771	1771	98	1	4773	2	Y	-0-					2
02	8826	X	7055	-0-	-1771	-0-	87	1	6968	2	Y	-0-					2
03	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	284	1	8055	2	Y	-0-					2
04	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	489	1	6296	2	Y	-0-					2
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			Y	-0-					2
06	8070	X	4356	-0-	-3714	-0-	335	1	4021	2	Y	-0-	1	1			1
07	8339	X	4959	-0-	-3380	-0-	409	1	4550	2	Y	-0-					1
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	546	1	5683	2	Y	-0-					1
09	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	443	1	4849	2	Y	-0-					1
10	4216	X	3755	-0-	-461	-0-	364	1	3391	2	Y	-0-					1
11	4080	X	255	-0-	-3825	-0-	22	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	4216	X	3722	-0-	-494	-0-	310	1	3412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	144	1	7018	2	Y	-0-					5
02	8820	X	5881	-0-	-2939	-0-	72	1	5809	2	Y	-0-					5
03	9765	X	5905	-0-	-3860	-0-	201	1	5704	2	Y	-0-					5
04	9450	X	2766	-0-	-6684	-0-	199	1	2567	2	Y	-0-	4	1			1
05	8649	X	3617	-0-	-5032	-0-	3617	2			Y	-0-					1
06	6930	X	113	-0-	-6817	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					1
07	6510	X	5351	-0-	-1159	-0-	441	1	4910	2	Y	-0-					1
08	5890	X	1690	-0-	-4200	-0-	148	1	1542	2	Y	-0-					1
09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	427	1	4669	2	Y	-0-					1
10	5363	X	340	-0-	-5023	-0-	33	1	307	2	Y	-0-					1
11	5190	X	4331	-0-	-859	-0-	371	1	3960	2	Y	-0-					1
12	5363	X	5008	-0-	-355	-0-	417	1	4589	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 47,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5548	-0-	-2109	-0-	111	1	5437	2	Y	-0-					48
02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	79	1	6323	2	Y	4					52
							4	9									
03	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	174	1	4940	2	Y	2					54
							2	9									
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	398	1	5126	2	Y	20	40	1			34
							22	9									
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5248	2	3	9	Y	3					37
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	458	1	5489	2	Y	18					55
							20	9									
07	4371	X	3232	-0-	-1139	-0-	267	1	2965	2	Y	-0-					55
08	4371	X	3826	-0-	-545	-0-	335	1	3488	2	Y	3					58
							3	9									
09	4230	X	3452	-0-	-778	-0-	289	1	3163	2	Y	-0-					58
10	4371	X	3798	-0-	-573	-0-	368	1	3428	2	Y	2					60
							2	9									
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	401	1	4282	2	Y	1					61
							1	9									
12	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	953	1	10496	2	Y	5					66
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 64,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5357	-0-	-1990	-0-	108	1	5249	2	Y	-0-					35
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	80	1	6385	2	Y	4					39
							4	9									
03	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	239	1	6796	2	Y	3					42
							3	9									
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	467	1	6017	2	Y	23	32	1			33
							25	9									
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4479	2	3	9	Y	3					36
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	310	1	3715	2	Y	12					48
							13	9									
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	288	1	3210	2	Y	-0-					48
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	335	1	3488	2	Y	3					51
							3	9									
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	379	1	4144	2	Y	-0-					51
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	360	1	3344	2	Y	4					55
							4	9									
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	239	1	2553	2	Y	1					56
							1	9									
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	278	1	3065	2	Y	3					59
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 55,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	689	-0-	-86	-0-	13	1	676	2	Y	-0-					111
02	700	X	461	-0-	-239	-0-	3	1	458	2	Y	-0-					111
03	1085	X	506	-0-	-579	-0-	1	1	505	2	Y	-0-					111
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	14	1	1122	2	Y	-0-					111
05	1085	X	928	-0-	-157	-0-	16	1	912	2	Y	-0-					111
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	28	1	970	2	Y	-0-					111
07	1178	X	405	-0-	-773	-0-	7	1	398	2	Y	-0-					111
08	1178	X	921	-0-	-257	-0-	4	1	917	2	Y	-0-					111
09	1140	X	685	-0-	-455	-0-	6	1	679	2	Y	-0-					111
10	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	24	1	1069	2	Y	-0-					111
11	990	X	570	-0-	-420	-0-	7	1	563	2	Y	-0-					111
12	930	X	536	-0-	-394	-0-	7	1	529	2	Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 8,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 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	2015	X	1050	-0-	-965	-0-	21	1	1029	2	Y	-0-					37
02	3920	X	351	-0-	-3569	-0-	4	1	346	2	Y	1					38
							1	9									
03	4340	X	616	-0-	-3724	-0-	21	1	594	2	Y	1					39
							1	9									
04	4200	X	1006	-0-	-3194	-0-	72	1	920	2	Y	13	30	1			22
							14	9									
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1459	2	3	9	Y	3					25
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	185	1	2214	2	Y	26					51
							29	9									
07	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	217	1	2412	2	Y	-0-					51
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	260	1	2703	2	Y	6					57
							7	9									
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	225	1	2466	2	Y	-0-					57
10	2635	X	2237	-0-	-398	-0-	217	1	2020	2	Y	-0-					57
11	2880	X	2316	-0-	-564	-0-	199	1	2117	2	Y	-0-					57
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	248	1	2733	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 22,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 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	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	136	1	6627	2	Y	2					51
							2	9									
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	78	1	6226	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	260	1	7402	2	Y	2	1	8			52
							2	9									
04	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	516	1	6643	2	Y	6					58
							7	9									
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5082	2	4	9	Y	4					62
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	322	1	3866	2	Y	18	41	1	1	8	38
							20	9									
07	3658	X	3078	-0-	-580	-0-	254	1	2824	2	Y	-0-					38
08	3658	X	3178	-0-	-480	-0-	278	1	2899	2	Y	1					39
							1	9									
09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	660	1	7216	2	Y	1					40
							1	9									
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	619	1	5757	2	Y	15					55
							17	9									
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	676	1	7204	2	Y	-0-	35	1			20
12	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	707	1	7785	2	Y	2	1	8			21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 74,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	17	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		847	-0-	847	847	10	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		284	-0-	284	1131	10	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		256	-0-	256	1387	18	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	1754	X	367	-0-	-1387	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	66	1	687	2	Y	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	75	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	93	1	869	2	Y	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	94	1	1005	2	Y	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	91	1	1007	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

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	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	63	1	3090	2	Y	-0-					1
02	2940	X	2862	-0-	-78	-0-	35	1	2827	2	Y	-0-					1
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	113	1	3199	2	Y	-0-					1
04	3150	X	2457	-0-	-693	-0-	177	1	2280	2	Y	-0-					1
05	3162	X	1742	-0-	-1420	-0-	1742	2			Y	-0-					1
06	3210	X	2145	-0-	-1065	-0-	165	1	1980	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3317	X	2217	-0-	-1100	-0-	183	1	2034	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	1633	-0-	-1684	-0-	143	1	1490	2	Y	-0-					-0-
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	226	1	2467	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1738	-0-	-494	-0-	169	1	1569	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1820	-0-	-340	-0-	156	1	1664	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	194	1	2133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	35	1	1686	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1290	-0-	-474	-0-	16	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	74	1	2102	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	117	1	1511	2	Y	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	191	1	2287	2	Y	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	176	1	1957	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5680	-0-	2580	2580	497	1	5183	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2834	-0-	-166	2414	237	1	2597	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3797	-0-	697	3111	369	1	3428	2	Y	-0-					-0-
11	8815	X	5704	-0-	-3111	-0-	489	1	5215	2	Y	-0-					-0-
12	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	183	1	2020	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

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	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	74	1	3628	2	Y	2					6
							2	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	500	-0-	-244	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	109	-0-	-955	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	95	-0-	-587	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	102	-0-	-378	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					40
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					40
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					40
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					40
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					40
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					40
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					40
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					40
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					40
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	651	N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	360	N	122	-0-	-238	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	434	N	24	-0-	-410	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

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	1361	N	1361	-0-		-0-	-0-	1361	2		N	-0-			14
02	588	N	352	-0-		-236	-0-	352	2		N	-0-			14
03	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	1856	2		N	-0-			14
04	900	N	-0-	-0-		-900	-0-				N	-0-			14
05	403	N	-0-	-0-		-403	-0-				N	-0-			14
06	900	N	-0-	-0-		-900	-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: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	83	-0-		-41	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	93	N	79	-0-		-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-		-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
07	93	N	80	-0-		-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	93	N	44	-0-		-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	93	N	75	-0-		-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	93	N	82	-0-		-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

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	6865	X	6865	-0-		-0-	-0-	6865	2		N	-0-			-0-
02	6326	X	6326	-0-		-0-	-0-	6326	2		N	-0-			-0-
03	4705	X	4705	-0-		-0-	-0-	4705	2		N	-0-			-0-
04	5360	X	5360	-0-		-0-	-0-	5360	2		N	-0-			-0-
05	5899	X	5899	-0-		-0-	-0-	5899	2		N	-0-			-0-
06	6210	X	6210	-0-		-0-	-0-	6210	2		N	-0-			-0-
07	7233	X	7233	-0-		-0-	-0-	7233	2		N	-0-			-0-
08	7169	X	7169	-0-		-0-	-0-	7169	2		N	-0-			-0-
09	6042	X	6042	-0-		-0-	-0-	6042	2		N	-0-			-0-
10	5632	X	5632	-0-		-0-	-0-	5632	2		N	-0-			-0-
11	4509	X	4509	-0-		-0-	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
12	5081	X	5081	-0-		-0-	-0-	5081	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	113	-0-	-414	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	140	X	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3211	-0-	211	211	3211	2			N	-0-					-0-
07	657	N	446	-0-	-211	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	527	N	260	-0-	-267	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	840	X	201	-0-	-639	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	868	X	224	-0-	-644	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	840	X	185	-0-	-655	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	434	X	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	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: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					30
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					30
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					30
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					30
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					30
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					30
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					30
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					30
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					30
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					30
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

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

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

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

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

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

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

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

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

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

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

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

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

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

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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	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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

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	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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

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	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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

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

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

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

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

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	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-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

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	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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

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	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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

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

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

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

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

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

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

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

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

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

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

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

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

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

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

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	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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

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	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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

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	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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

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

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

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

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

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-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95	-0-	95	166083	95	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	16	-0-	16	166099	16	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	211	-0-	211	166310	211	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	100	-0-	100	166410	100	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	90	-0-	90	166500	90	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	53	-0-	53	166553	53	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	158	-0-	158	166711	158	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	103	-0-	103	166814	103	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	30	-0-	30	166844	30	2			N	-0-					-0-
10	SWR	10	139	-0-	139	166983	139	2			N	-0-					-0-
11	SWR	10	61	-0-	61	167044	61	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	47	-0-	47	167091	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					20
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					20
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					20
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					20
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					20
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					20
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					20
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1604	-0-	-39	-0-	1591	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	1624	N	1433	-0-	-191	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1467	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	1372	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	1470	N	1169	-0-	-301	-0-	1155	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1739	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1512	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1519	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2193	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2067	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2797	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2145	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2055	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	967	-0-	-490	-0-	959	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	1200	N	442	-0-	-758	-0-	438	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1395	N	142	-0-	-1253	-0-	138	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	199	2	Y	-0-					26
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	2	Y	-0-					26
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	2	Y	-0-					26
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	5	1	392	2	Y	-0-					26
05	434	N	237	-0-	-197	-0-	4	1	233	2	Y	-0-					26
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	Y	-0-					26
07	403	N	291	-0-	-112	-0-	5	1	286	2	Y	-0-					26
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	2	Y	-0-					26
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					26
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	5	1	205	2	Y	-0-					26
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	2	1	205	2	Y	-0-					26
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	2	1	145	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, N. (PETTIT) //CONT.// 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	377	-0-	-336	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	532	N	317	-0-	-215	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	496	N	309	-0-	-187	-0-	308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	837	N	333	-0-	-504	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

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	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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

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	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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

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	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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					23
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					23
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					23
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					23
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					23
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					23
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					23
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					23
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					23
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					23
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

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-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

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	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-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

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	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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286394 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286781 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.15665 - 17669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
FULLSPIKE ENERGY LLC //CONT.// 289935
GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		35	-0-	35	70	35	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		70	-0-	70	140	70	2			Y	-0-					-0-
11	175	X	35	-0-	-140	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-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-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

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	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	720	-0-	720	720	720	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	822	-0-	822	1542	822	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	749	-0-	749	2291	749	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	817	-0-	817	3108	817	2		Y	-0-			-0-
06	3890 X	782	-0-	-3108	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	789	-0-	789	789	789	2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	765	-0-	765	1554	765	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	805	-0-	805	2359	805	2		Y	-0-			-0-
11	3102 X	743	-0-	-2359	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

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-				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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

01	2077	X	1817	-0-	-260	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2159	-0-	-1201	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1581	-0-	-2139	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1612	-0-	-518	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1920	-0-	-467	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1635	-0-	-675	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2188	-0-	-199	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	505	-0-	-1417	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	555	-0-	-1305	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	632	-0-	-1569	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	112	-0-	-2018	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	551	-0-	-1650	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

	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	341	N	47	-0-	-294	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

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	1395	N	1087	-0-		-308	-0-	1087	2			Y	-0-			-0-
02	1120	N	1059	-0-		-61	-0-	1059	2			Y	-0-			-0-
03	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	1808	2			Y	-0-			-0-
04	1050	N	998	-0-		-52	-0-	998	2			Y	-0-			-0-
05	1178	N	1073	-0-		-105	-0-	1073	2			Y	-0-			-0-
06	1650	N	1028	-0-		-622	-0-	1028	2			Y	-0-			-0-
07	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			-0-
08	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	1204	2			Y	-0-			-0-
09	1020	N	991	-0-		-29	-0-	991	2			Y	-0-			-0-
10	1085	N	1083	-0-		-2	-0-	1083	2			Y	-0-			-0-
11	1050	N	1030	-0-		-20	-0-	1030	2			Y	-0-			-0-
12	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

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	496	N	452	-0-		-44	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-		-0-	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
03	465	N	454	-0-		-11	-0-	454	2			Y	-0-			-0-
04	450	N	449	-0-		-1	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
05	465	N	389	-0-		-76	-0-	389	2			Y	-0-			-0-
06	450	N	426	-0-		-24	-0-	426	2			Y	-0-			-0-
07	465	N	421	-0-		-44	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
08	403	N	403	-0-		-0-	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
09	420	N	373	-0-		-47	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
10	434	N	391	-0-		-43	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
11	425	N	425	-0-		-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
12	413	N	413	-0-		-0-	-0-	413	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

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	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	1331	2			Y	-0-			-0-
02	1148	N	1137	-0-		-11	-0-	1137	2			Y	-0-			-0-
03	1333	N	1223	-0-		-110	-0-	1223	2			Y	-0-			-0-
04	1290	N	1156	-0-		-134	-0-	1156	2			Y	-0-			-0-
05	1271	N	1190	-0-		-81	-0-	1190	2			Y	-0-			-0-
06	1170	N	1143	-0-		-27	-0-	1143	2			Y	-0-			-0-
07	1209	N	962	-0-		-247	-0-	962	2			Y	-0-			-0-
08	1178	N	813	-0-		-365	-0-	813	2			Y	-0-			-0-
09	1140	N	839	-0-		-301	-0-	839	2			Y	-0-			-0-
10	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-	1216	2			Y	-0-			-0-
11	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	1583	2			Y	-0-			-0-
12	2480	N	2480	-0-		-0-	-0-	2480	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

01	1147 N	917	-0-	-230	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
03	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

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	651	N	417	-0-	-234	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-			-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-			-0-
11	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-			-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			Y	-0-			-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-			-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

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-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

01	2978	N	1979	-0-	-999	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1462	-0-	-677	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

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	9058	X	4322	-0-	-4736	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2876	-0-	-574	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3927	-0-	-10	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3575	-0-	-235	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	2495	-0-	-1442	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2389	-0-	-1421	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2413	-0-	-1524	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

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	3100	N	2969	-0-	-131	518	2969	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3451	-0-	651	1169	3451	2			Y	-0-					-0-
03	4411	X	3242	-0-	-1169	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2563	-0-	-287	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2681	-0-	-169	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1050	-0-	-294	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	883	-0-	-497	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1125	-0-	-363	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	976	-0-	-104	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	924	-0-	-96	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1029	-0-	-501	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		25	-0-	25	50	25	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
06	75	X	25	-0-	-50	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	14B DENY		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
09	14B DENY		35	-0-	35	65	35	2			Y	-0-					-0-
10	14B DENY		65	-0-	65	130	65	2			Y	-0-					-0-
11	160	X	30	-0-	-130	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	N	88	-0-	-164	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	616	-0-	-252	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	505	-0-	-365	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	421	-0-	-323	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

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	1674	N	894	-0-		-780	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1108	-0-		-320	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	921	-0-		-474	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	354	-0-		-516	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	469	-0-		-771	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	364	-0-		-536	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-		-12	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-		-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-		-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	390	-0-		-60	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-		-31	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

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	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-		-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1207	-0-		-33	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	534	-0-		-737	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	945	-0-		-465	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

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	1116	N	1079	-0-		-37	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1021	-0-		-64	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	817	-0-		-233	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	830	-0-		-317	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	820	-0-		-170	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-		-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-		-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-		-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-		-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-		-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-		-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1135	-0-	-209	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	817	-0-	-113	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	912	-0-	-266	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	969	-0-	-147	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

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	1391	N	830	-0-	-561	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	485	-0-	-1615	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	514	-0-	-1811	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	866	-0-	-1384	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	752	-0-	-1573	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
06	810	X	772	-0-	-38	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
07	899	X	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

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	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	838	-0-	-272	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

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	1085	N	954	-0-	-131	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2994	-0-	-534	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3787	-0-	-83	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4288	-0-	-176	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4336	-0-	-407	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	3895	-0-	-695	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4209	-0-	-534	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3736	-0-	-644	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3809	-0-	-531	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	714	-0-	-61	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	652	-0-	-76	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	894	-0-	-516	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	936	-0-	-521	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	785	-0-	-889	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	695	-0-	-865	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	865	-0-	-747	-0-	865	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	286	-0-	-24	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1372	-0-	-953	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
02	2240	N	2174	-0-	-66	-0-	2174	2		Y	-0-			-0-
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		Y	-0-			-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		Y	-0-			-0-
05	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	2223	2		Y	-0-			-0-
06	2070	N	1868	-0-	-202	-0-	1868	2		Y	-0-			-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		Y	-0-			-0-
08	2015	N	1397	-0-	-618	-0-	1397	2		Y	-0-			-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		Y	-0-			-0-
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		Y	-0-			-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-46	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	678	-0-	-66	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	546	-0-	-144	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	975	-0-	-165	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	663	-0-	-477	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	978	-0-	-386	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	884	-0-	-496	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	848	-0-	-51	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	722	-0-	-62	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	692	-0-	-118	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	510	-0-	-180	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	347	-0-	-304	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	507	-0-	-82	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	136	-0-	-267	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	314	-0-	-166	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	202	-0-	-294	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	980	N	930	-0-	-50	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	877	-0-	-173	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	494	-0-	-374	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	818	-0-	-292	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	893	-0-	-285	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	958	-0-	-134	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

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	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	848	-0-		-160	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	752	-0-		-271	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	780	-0-		-270	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	793	-0-		-137	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-		-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-		-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-		-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1359	-0-		-501	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1634	-0-		-288	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-		-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

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	894	N	894	-0-		-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	524	-0-		-176	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	595	-0-		-87	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-		-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-		-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	912	-0-		-111	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	642	-0-		-198	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-		-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-		-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

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	199	N	199	-0-		-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-		-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	390	-0-		-75	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-		-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	241	-0-		-224	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	215	-0-		-175	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	300	-0-		-165	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-		-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-		-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-		-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-		-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	532	-0-	-364	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	564	-0-	-490	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	462	-0-	-498	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	759	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	656	-0-	-156	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

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	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	759	-0-	-249	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	705	-0-	-375	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

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	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	824	-0-	-166	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3105	-0-	105	105	3105	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3475	-0-	375	480	3475	2			Y	-0-					-0-
06	1305	N	825	-0-	-480	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
08	868	X	341	-0-	-527	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	840	X	330	-0-	-510	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	868	X	341	-0-	-527	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	840	X	330	-0-	-510	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	868	X	341	-0-	-527	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1515	-0-	-407	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1335	-0-	-0-	-0-	226 1	1 9	1108	2	N	1	1	8			16
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9	1201	2	N	2					18
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	1191	2	N	1	9	1			10
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	39	1	996	2	N	-0-					10
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	2	N	-0-					10
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	73	1	829	2	N	-0-					10
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	61	1	394	2	N	-0-					10
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	916	2	N	1					11
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	728	2	N	1					12
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	860	2	N	2	5	1			9
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	47	1	761	2	N	-0-					9
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	717	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	2	N	-0-					17
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	30	1	188	2	N	2					19
							2	9									
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	20	1	227	2	N	-0-	9	1			10
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	8	1	215	2	N	-0-					10
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	23	1	219	2	N	-0-					10
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-					10
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	26	1	173	2	N	-0-					10
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	236	2	N	1					11
							1	9									
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	N	2					13
							2	9									
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	2	5	1			10
							2	9									
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	13	1	207	2	N	-0-					10
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	82	-0-	-228	-0-	14	1	68	2	N	-0-					16
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	N	2					18
							2	9									
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-	8	1			10
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					10
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	N	-0-					10
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-					10
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	N	1					11
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	1					12
							1	9									
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	5	2	2	9	N	2	5	1			9
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					9
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	262	1	1285	2	N	2	2	8			16
							2	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	198	1	1231	2	N	3	1	8			18
							3	9									
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	128	1	1479	2	N	2	8	1	2	8	10
							2	9									
04	1500	N	1227	-0-	-273	-0-	46	1	1181	2	N	-0-					10
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	151	1	1439	2	N	-0-					10
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	88	1	1009	2	N	-0-					10
07	1271	N	906	-0-	-365	-0-	120	1	786	2	N	-0-					10
08	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	13	1	1450	2	N	1					11
							1	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	25	1	1106	2	N	1					12
							1	9									
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	974	2	N	2	5	1			9
							2	9									
11	1410	N	500	-0-	-910	-0-	29	1	471	2	N	-0-					9
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	192	1	1366	2	N	1	1	8			9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	264	1	1294	2	N	3	3	8			38
							3	9									
02	1540	N	1106	-0-	-434	-0-	153	1	950	2	N	3	1	8			40
							3	9									
03	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	125	1	1453	2	N	-0-	19	1			21
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	51	1	1306	2	N	-0-					21
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	152	1	1454	2	N	-0-					21
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	137	1	1563	2	N	-0-					21
07	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	147	1	957	2	N	-0-					21
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	16	1	1692	2	N	2					23
							2	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	40	1	1747	2	N	1					24
							1	9									
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	78	1	1888	2	N	2	10	1			16
							2	9									
11	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	87	1	1406	2	N	-0-					16
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	142	1	1005	2	N	1	1	8			16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-		144	1	708	2	N	-0-					16
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-		110	1	685	2	N	2					18
								2	9									
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-		71	1	829	2	N	-0-	8	1			10
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-		37	1	960	2	N	-0-					10
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-		445	1	4242	2	N	-0-					10
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-		342	1	3904	2	N	6	6	8			10
								7	9									
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-		371	1	2419	2	N	6	6	8			10
								7	9									
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-		36	1	3825	2	N	1					11
								1	9									
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-		77	1	3364	2	N	6	5	8			12
								7	9									
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-		136	1	3307	2	N	4	5	1	2	8	9
								4	9									
11	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-		102	1	1649	2	N	2	2	8			9
								2	9									
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-		371	1	2629	2	N	5	5	8			9
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1295	-0-	-1092	-0-		220	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1291	-0-	-641	-0-		179	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-		171	1	1977	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1099	-0-	-161	-0-		41	1	1058	2	N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-		156	1	1485	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1140	-0-	-930	-0-		92	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-		184	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-		19	1	2074	2	N	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-		36	1	1581	2	N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-		89	1	2155	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1917	-0-	-123	-0-		112	1	1805	2	N	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-		224	1	1590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1247	-0-	-458	-0-	211	1	1033	2	N	3	3	8			21
							3	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	172	1	1064	2	N	4	2	8			23
							4	9									
03	1550	N	1093	-0-	-457	-0-	87	1	1004	2	N	2	11	1	2	8	12
							2	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	70	1	1794	2	N	2	2	8			12
							2	9									
05	1364	N	908	-0-	-456	-0-	86	1	822	2	N	-0-					12
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	114	1	1303	2	N	1	1	8			12
							1	9									
07	1705	N	931	-0-	-774	-0-	124	1	807	2	N	-0-					12
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	17	1	1883	2	N	2					14
							2	9									
09	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	24	1	1055	2	N	6	5	8			15
							7	9									
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	55	1	1336	2	N	4	6	1	2	8	11
							4	9									
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	99	1	1600	2	N	1	1	8			11
							1	9									
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	184	1	1309	2	N	3	3	8			11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	593	-0-	-58	-0-	126	1	467	2	N	-0-					16
02	644	N	500	-0-	-144	-0-	93	1	405	2	N	2					18
							2	9									
03	620	N	486	-0-	-134	-0-	67	1	419	2	N	-0-	8	1			10
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	50	1	503	2	N	-0-					10
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	84	1	505	2	N	-0-					10
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	79	1	562	2	N	-0-					10
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	104	1	478	2	N	-0-					10
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	687	2	N	1					11
							1	9									
09	630	N	515	-0-	-115	-0-	41	1	473	2	N	1					12
							1	9									
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	52	1	504	2	N	2	5	1			9
							2	9									
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	61	1	501	2	N	-0-					9
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	96	1	463	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1529	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1331	-0-	-237	-0-	50	1	1281	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	55	1	1272	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1115	-0-	-445	-0-	59	1	1056	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	71	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	73	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	81	1	1120	2	Y	-0-					-0-
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	132	1	2039	2	Y	-0-					-0-
09	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	83	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1342	-0-	-22	-0-	83	1	1259	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1232	-0-	-868	-0-	76	1	1156	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	1272	-0-	-278	-0-	75	1	1197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	606	-0-	-45	-0-	103	1	503	2	N	-0-					16
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	83	1	518	2	N	2					18
							2	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	50	1	585	2	N	-0-	8	1			10
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	601	2	N	-0-					10
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	62	1	589	2	N	-0-					10
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	579	2	N	-0-					10
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	76	1	495	2	N	-0-					10
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	7	1	728	2	N	1					11
							1	9									
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	14	1	614	2	N	1					12
							1	9									
10	558	N	386	-0-	-172	-0-	15	1	369	2	N	2	5	1			9
							2	9									
11	720	N	490	-0-	-230	-0-	29	1	461	2	N	-0-					9
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	78	1	557	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	148	1	571	2	Y	-0-					16
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	114	1	532	2	Y	2					18
							2	9									
03	806	N	707	-0-	-99	-0-	85	1	622	2	Y	-0-	8	1			10
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	54	1	629	2	Y	-0-					10
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	94	1	602	2	Y	-0-					10
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	81	1	582	2	Y	-0-					10
07	713	N	564	-0-	-149	-0-	102	1	462	2	Y	-0-					10
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	39	1	820	2	Y	1					11
							1	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	45	1	659	2	Y	1					12
							1	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	661	2	Y	2	5	1			9
							2	9									
11	840	N	677	-0-	-163	-0-	68	1	609	2	Y	-0-					9
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	114	1	589	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	20	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	535	-0-	-333	-0-	22	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	820	-0-	-48	-0-	55	1	764	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	868	X	581	-0-	-287	-0-	35	1	544	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	840	X	563	-0-	-277	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	833	-0-	-35	-0-	51	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	605	-0-	-235	-0-	37	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	516	-0-	-290	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	445	1	2182	2	N	1	1	8			16
							1	9									
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	307	1	1904	2	N	2					18
							2	9									
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	177	1	2055	2	N	1	9	1			10
							1	9									
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	105	1	2698	2	N	-0-					10
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	276	1	2627	2	N	-0-					10
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	199	1	2276	2	N	1	1	8			10
							1	9									
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	267	1	1744	2	N	1	1	8			10
							1	9									
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	24	1	2577	2	N	1					11
							1	9									
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	44	1	1935	2	N	3	2	8			12
							3	9									
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	83	1	2015	2	N	4	5	1	2	8	9
							4	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	77	1	1242	2	N	1	1	8			9
							1	9									
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	324	1	2299	2	N	3	3	8			9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1076	-0-	-133	-0-	182	1	894	2	N	-0-					22
02	1036	N	793	-0-	-243	-0-	110	1	681	2	N	2					24
							2	9									
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	111	1	1282	2	N	-0-	11	1			13
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	77	1	1995	2	N	-0-					13
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	161	1	1538	2	N	-0-					13
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	101	1	1157	2	N	-0-					13
07	1643	N	960	-0-	-683	-0-	128	1	832	2	N	-0-					13
08	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	13	1	1361	2	N	1					14
							1	9									
09	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	26	1	1151	2	N	1					15
							1	9									
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	46	1	1130	2	N	2	6	1			11
							2	9									
11	1320	N	1066	-0-	-254	-0-	62	1	1004	2	N	-0-					11
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	139	1	986	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 15,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					40
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					40
03	1333	N	413	-0-	-920	-0-	20	1	393	2	N	-0-					40
04	900	N	511	-0-	-389	-0-	511	2			N	-0-					40
05	1116	N	386	-0-	-730	-0-	386	2			N	-0-					40
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					40
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					40
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					40
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					40
10	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					40
11	450	N	319	-0-	-131	-0-	60	1	259	2	N	-0-					40
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					20
02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	1330	2			N	-0-					20
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	83	1	1639	2	N	-0-					20
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1	1	8			20
05	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	2			N	-0-					20
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					20
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					20
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					20
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					20
10	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	1199	2			N	-0-					20
11	1290	N	1056	-0-	-234	-0-	197	1	859	2	N	-0-					20
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2174	-0-	-58	-0-	368	1	1803	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1988	N	1896	-0-	-92	-0-	262	1	1628	2	N	5	2	8			3
							6	9									
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	176	1	2042	2	N	-0-					3
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	82	1	2115	2	N	-0-					3
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	202	1	1930	2	N	-0-					3
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	168	1	1923	2	N	-0-					3
07	2263	N	1441	-0-	-822	-0-	192	1	1249	2	N	-0-					3
08	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	19	1	1992	2	N	-0-					3
09	2100	N	1235	-0-	-865	-0-	28	1	1207	2	N	-0-					3
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	65	1	1595	2	N	-0-					3
11	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	104	1	1680	2	N	-0-					3
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	207	1	1469	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4980	-0-	1880	1880	205	1	4775	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3314	-0-	314	2194	176	1	3137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2971	N	777	-0-	-2194	-0-	45	1	730	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	107	1	1485	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	2583	-0-	-2160	-0-	157	1	2426	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	188	1	2992	2	Y	-0-					-0-
10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	167	1	2544	2	Y	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	199	1	3050	2	Y	-0-					-0-
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	155	1	2460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			10
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			10
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	32	1	635	2	N	-0-			10
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-			10
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-			10
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			10
07	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-			10
08	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-			10
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-			10
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-			10
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	95	1	412	2	N	-0-			10
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	10	1	188	2	N	-0-			-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
10	930	N	411	-0-	-519	-0-	411	2			N	-0-			-0-
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	383	1	1671	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3635	-0-	535	535	3635	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
02	924	N	755	-0-	-169	-0-	755	2			N	-0-			-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	N	-0-			-0-
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-			-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
10	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-			-0-
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	139	1	605	2	N	-0-			-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	739	-0-	-532	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	665	-0-	-763	-0-	4	1	653	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	1023	N	576	-0-	-447	-0-	28	1	548	2	N	-0-					-0-
04	720	N	428	-0-	-292	-0-	424	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	455	2	1	9	N	1	1	7			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	589	N	234	-0-	-355	-0-	6	1	228	2	N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	149	1	521	2	N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	7	1	450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	153	2			N	-0-					-0-
02	336	N	115	-0-	-221	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	270	N	27	-0-	-243	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	17	1	72	2	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	N	5	-0-	-303	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	210	N	36	-0-	-174	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1703	-0-	-250	-0-	288	1	1413	2	N	2	2	8			38
							2	9									
02	1596	N	1433	-0-	-163	-0-	198	1	1232	2	N	3	1	8			40
							3	9									
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	148	1	1714	2	N	-0-	19	1			21
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1596	2	N	1	1	8			21
							1	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	172	1	1639	2	N	-0-					21
06	1800	N	1114	-0-	-686	-0-	90	1	1023	2	N	1	1	8			21
							1	9									
07	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	205	1	1340	2	N	1	1	8			21
							1	9									
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	19	1	2022	2	N	2					23
							2	9									
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	42	1	1853	2	N	3	2	8			24
							3	9									
10	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	54	1	1322	2	N	2	9	1	1	8	16
							2	9									
11	1980	N	948	-0-	-1032	-0-	55	1	892	2	N	1	1	8			16
							1	9									
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	279	1	1981	2	N	2	2	8			16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	33	1	655	2	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	660	N	590	-0-	-70	-0-	110	1	480	2	N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	128	1	1913	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-			-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	421	1	1704	2	N	-0-			-0-
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			30
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			30
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	100	1	1963	2	N	-0-			30
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			30
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			30
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			30
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			30
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			30
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			30
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			30
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	301	1	1311	2	N	-0-			30
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 22,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1019	-0-	-376	-0-	1009	2	10	9	N	9			14
02	1036	N	948	-0-	-88	-0-	948	2			N	-0-			14
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	79	1	946	2	N	-0-			14
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	2			N	-0-			14
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-			14
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			14
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			14
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			14
09	870	N	567	-0-	-303	-0-	567	2			N	-0-			14
10	1302	N	595	-0-	-707	-0-	595	2			N	-0-			14
11	1020	N	617	-0-	-403	-0-	140	1	477	2	N	-0-			14
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

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	2327	N	25	-0-		-2302	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	226	X	226	-0-		-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
04	59	X	59	-0-		-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	322	X	322	-0-		-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	146	X	146	-0-		-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	136	X	136	-0-		-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-		-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-		-0-	-0-	24	1	106	2	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-		-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

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	2834	N	2834	-0-		-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	2241	N	2241	-0-		-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-		-0-	-0-	127	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-		-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-		-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2579	N	2579	-0-		-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
09	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10	2202	N	2202	-0-		-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	340	1	1485	2	N	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-		-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

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	428	N	428	-0-		-0-	-0-	73	1	355	2	N	-0-					-0-
02	392	N	336	-0-		-56	-0-	47	1	289	2	N	-0-					-0-
03	372	N	162	-0-		-210	-0-	13	1	149	2	N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-		-46	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-		-0-	-0-	76	1	728	2	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-		-0-	-0-	38	1	433	2	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-		-0-	-0-	66	1	431	2	N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-		-0-	-0-	5	1	587	2	N	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-		-60	-0-	8	1	352	2	N	-0-					-0-
10	434	N	204	-0-		-230	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-		-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-		-0-	-0-	77	1	545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3127	-0-	127	127	3127	2			N	-0-					-0-
05	1979	N	1852	-0-	-127	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	1066	-0-	-164	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	1121	-0-	-150	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	932	-0-	-298	-0-	174	1	758	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	950	-0-	-290	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					125
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					125
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	100	1	1369	2	N	-0-					125
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					125
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					125
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					125
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	N	2					127
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					127
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					127
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1612	2	22	9	N	20					147
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	320	1	1263	2	N	-0-	117	1			30
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 18,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					22
02	1064	N	593	-0-	-471	-0-	591	2	2	9	N	2	2	8			22
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	68	1	1339	2	N	-0-					22
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	N	7	1	8			28
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					28
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	N	4					32
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					32
08	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-					32
09	1140	N	836	-0-	-304	-0-	836	2			N	-0-					32
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	N	8					40
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	180	1	787	2	N	-0-	22	1			18
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 14,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	938	-0-	-147	-0-	45	1	893	2	N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	772	-0-	-313	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	739	-0-	-311	-0-	138	1	601	2	N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					8
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					8
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					8
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					8
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1221	-0-	-11	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	60	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	211	1	918	2	N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1072	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	85	1	1669	2	N	-0-					-0-
04	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1081	-0-	-655	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1050	-0-	-180	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	553	-0-	-1183	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	318	1	1388	2	N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	985	2			N	-0-			-0-
03	1271	N	928	-0-	-343	-0-	45	1	883	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-			-0-
05	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	2			N	-0-			-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-			-0-
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-			-0-
09	780	N	553	-0-	-227	-0-	553	2			N	-0-			-0-
10	868	N	373	-0-	-495	-0-	373	2			N	-0-			-0-
11	720	N	501	-0-	-219	-0-	93	1	408	2	N	-0-			-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
02	560	N	404	-0-	-156	-0-	404	2			N	-0-			-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	N	-0-			-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	371	1	1616	2	N	-0-			-0-
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
02	1764	N	1349	-0-	-415	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
03	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	83	1	1624	2	N	-0-			-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
07	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
08	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
09	1530	N	995	-0-	-535	-0-	995	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	906	-0-	-675	-0-	906	2			N	-0-			-0-
11	1350	N	699	-0-	-651	-0-	130	1	569	2	N	-0-			-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3205	-0-	405	405	3205	2			N	-0-					-0-
03	2594	N	2189	-0-	-405	-0-	106	1	2083	2	N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	306	1	1333	2	N	-0-					-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-	17	7			-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	713	N	255	-0-	-458	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	690	N	208	-0-	-482	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	35	1	150	2	N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	N	-0-			-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-			-0-
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-			-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3199	-0-	99	99	3199	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3182	-0-	182	281	3182	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	3191	-0-	91	372	3191	2			N	-0-			-0-
11	2560	X	2188	-0-	-372	-0-	408	1	1780	2	N	-0-			-0-
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-992	-0-	31	1			N	-0-			-0-
02	868	N	28	-0-	-840	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	589	-0-	-434	-0-	589	2			N	-0-			-0-
08	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-			-0-
09	780	N	567	-0-	-213	-0-	567	2			N	-0-			-0-
10	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-			-0-
11	870	N	710	-0-	-160	-0-	157	1	553	2	N	-0-			-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	542	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	355	1	1738	2	N	-0-					-0-
02	1820 N	1492	-0-	-328	-0-	207	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1984 N	1136	-0-	-848	-0-	90	1	1044	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	2040 N	1061	-0-	-979	-0-	40	1	1021	2	N	-0-					-0-
05	1643 N	1107	-0-	-536	-0-	105	1	1002	2	N	-0-					-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	605	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	816	-0-	-269	-0-	109	1	707	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	641	-0-	-475	-0-	6	1	635	2	N	-0-					-0-
09	660 N	486	-0-	-174	-0-	11	1	475	2	N	-0-					-0-
10	806 N	679	-0-	-127	-0-	27	1	651	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	60	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	148	1	1052	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	242	1	1032	2	N	1	1	8			33
							1	9										
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	171	1	891	2	N	-0-					33
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	142	1	1292	2	N	-0-					33
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	74	1	1123	2	N	-0-					33
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	147	1	1111	2	N	-0-					33
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	111	1	927	2	N	7					40
							8	9										
07	1240	N	455	-0-	-785	-0-	87	1	368	2	N	-0-					40
08	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	41	1	1066	2	N	-0-					40
09	1050	N	799	-0-	-251	-0-	47	1	752	2	N	-0-					40
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	67	1	885	2	N	-0-					40
11	1080	N	671	-0-	-409	-0-	68	1	603	2	N	-0-					40
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	131	1	711	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

01	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	394	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1551	-0-	-801	-0-	215	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	622	-0-	-1827	-0-	49	1	573	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	757	-0-	-1493	-0-	28	1	729	2	N	-0-					-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	226	1	2154	2	N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	144	1	1651	2	N	1	1	8			-0-
							1	9										
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	358	1	2337	2	N	-0-					-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	24	1	2555	2	N	-0-					-0-
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	54	1	2382	2	N	1	1	8			-0-
							1	9										
10	2697	N	2435	-0-	-262	-0-	96	1	2339	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2284	-0-	-206	-0-	134	1	2150	2	N	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	294	1	2086	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2731	-0-	-0-	-0-	463	1	2267	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	261	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	106	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	47	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	119	1	1139	2	N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	69	1	788	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	134	1	877	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	10	1	1062	2	N	-0-					-0-
09	870	N	368	-0-	-502	-0-	8	1	360	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	36	1	871	2	N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	73	1	1176	2	N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	160	1	1133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	619	1	2878	2	N	8	1	8			122
							9	9									
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	484	1	2827	2	N	-0-					122
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	309	1	3222	2	N	-0-					122
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	127	1	2490	2	N	3	3	8			122
							3	9									
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	293	1	2496	2	N	1	1	8			122
							1	9									
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	237	1	2362	2	N	-0-					122
07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	344	1	2041	2	N	-0-					122
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	57	1	2806	2	N	-0-					122
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	73	1	1895	2	N	73					195
							80	9									
10	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	121	1	2179	2	N	1	1	8			195
							1	9									
11	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	136	1	1704	2	N	-0-					195
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	328	1	2110	2	N	5	1	8			199
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 32,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	193	1	946	2	N	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	51	1	318	2	N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	69	1	803	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	960	N	811	-0-	-149	-0-	30	1	781	2	N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	92	1	876	2	N	-0-					-0-
06	840	N	188	-0-	-652	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
07	837	N	173	-0-	-664	-0-	23	1	150	2	N	-0-					-0-
08	961	N	754	-0-	-207	-0-	7	1	747	2	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	2	N	-0-					-0-
10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	110	1	2688	2	N	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	94	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	245	1	1739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	731	-0-	-44	-0-	124	1	607	2	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	91	1	565	2	N	-0-					-0-
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	57	1	655	2	N	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	25	1	657	2	N	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	66	1	629	2	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	N	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	92	1	596	2	N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	742	2	N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	15	1	646	2	N	-0-					-0-
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	26	1	622	2	N	-0-					-0-
11	720	N	605	-0-	-115	-0-	35	1	570	2	N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	642	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1100	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	957	-0-	-275	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	55	1	1081	2	N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	533	1	2326	2	N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	57	1	1125	2	N	-0-			-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
09	780	N	351	-0-	-429	-0-	351	2			N	-0-			-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
11	1020	N	540	-0-	-480	-0-	101	1	439	2	N	-0-			-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-			27
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			27
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	116	1	2274	2	N	-0-			27
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			27
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			27
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			27
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			27
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-			27
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-			27
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			27
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	369	1	1610	2	N	-0-			27
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 25,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	4747	-0-	-2662	-0-	831	1	3916	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	3545	-0-	-3147	-0-	516	1	3029	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	4511	-0-	-2743	-0-	387	1	4124	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	3546	-0-	-1614	-0-	161	1	3385	2	N	-0-			-0-
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	511	1	4580	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	2899	-0-	-1691	-0-	261	1	2638	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	592	-0-	-3934	-0-	106	1	486	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	3654	-0-	-1430	-0-	64	1	3590	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	4163	-0-	-757	-0-	122	1	4041	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	219	1	4585	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3243	-0-	-297	-0-	218	1	3025	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	574	-0-	-3084	-0-	98	1	476	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	75	1	1468	2	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	60	1	264	2	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

01	7006	X	5620	-0-	-1386	-0-	977	1	4635	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	6328	X	5074	-0-	-1254	-0-	728	1	4342	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	7006	X	4002	-0-	-3004	-0-	346	1	3650	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	6090	X	4713	-0-	-1377	-0-	205	1	4505	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	676	1	6151	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5430	X	1803	-0-	-3627	-0-	172	1	1629	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	5611	X	2964	-0-	-2647	-0-	421	1	2541	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6820	X	5177	-0-	-1643	-0-	78	1	5099	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6332	-0-	-268	-0-	171	1	6159	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	6820	X	5421	-0-	-1399	-0-	244	1	5176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5010	X	4433	-0-	-577	-0-	288	1	4144	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5177	X	486	-0-	-4691	-0-	86	1	393	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 52,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3118	-0-	-633	-0-	528	1	2588	2	N	2	2	8			97
							2	9									
02	3388	X	3151	-0-	-237	-0-	437	1	2713	2	N	1	1	8			97
							1	9									
03	3472	X	3017	-0-	-455	-0-	240	1	2777	2	N	-0-					97
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	125	1	3231	2	N	-0-					97
05	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	543	1	5181	2	N	-0-					97
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	392	1	4479	2	N	-0-					97
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	619	1	4038	2	N	-0-					97
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	49	1	5262	2	N	-0-					97
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	88	1	3860	2	N	-0-					97
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	168	1	4091	2	N	-0-					97
11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	331	1	5326	2	N	-0-					97
12	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	1172	1	8310	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 56,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6836	-0-	-1100	-0-	1185	1	5651	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	5937	-0-	-1231	-0-	848	1	5089	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	6362	-0-	-1574	-0-	534	1	5828	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	3730	-0-	-3770	-0-	168	1	3562	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6041	-0-	-1709	-0-	602	1	5439	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	2434	-0-	-4196	-0-	223	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	4553	-0-	-2019	-0-	632	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	4008	-0-	-2347	-0-	68	1	3940	2	N	-0-					-0-
09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	166	1	5967	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5712	-0-	-333	-0-	255	1	5457	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	299	1	4321	2	N	-0-					-0-
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	612	1	4122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	370	-0-	-653	-0-	63	1	307	2	N	-0-					-0-
02	420	X	314	-0-	-106	-0-	44	1	270	2	N	-0-					-0-
03	434	X	370	-0-	-64	-0-	29	1	341	2	N	-0-					-0-
04	390	X	365	-0-	-25	-0-	14	1	351	2	N	-0-					-0-
05	403	X	351	-0-	-52	-0-	33	1	318	2	N	-0-					-0-
06	360	X	136	-0-	-224	-0-	11	1	125	2	N	-0-					-0-
07	372	X	139	-0-	-233	-0-	18	1	121	2	N	-0-					-0-
08	372	X	345	-0-	-27	-0-	3	1	342	2	N	-0-					-0-
09	360	X	348	-0-	-12	-0-	8	1	340	2	N	-0-					-0-
10	351	X	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	N	-0-					-0-
11	821	X	821	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	N	-0-					-0-
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	416	1	2947	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	554	1	2713	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2969	-0-	-111	-0-	412	1	2557	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	252	1	2914	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	128	1	3310	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	299	1	2848	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2923	-0-	-257	-0-	235	1	2687	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	474	1	3093	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	31	1	3348	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3221	-0-	-229	-0-	72	1	3148	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	132	1	3226	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3209	-0-	-241	-0-	188	1	3021	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3251	-0-	-314	-0-	402	1	2848	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3226	-0-	-587	-0-	547	1	2677	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3304	X	2963	-0-	-341	-0-	411	1	2551	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3658	X	3198	-0-	-460	-0-	254	1	2942	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3450	X	3050	-0-	-400	-0-	114	1	2933	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3565	X	2188	-0-	-1377	-0-	208	1	1979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3180	X	1552	-0-	-1628	-0-	125	1	1426	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3286	X	2061	-0-	-1225	-0-	274	1	1787	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2645	-0-	-548	-0-	24	1	2621	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1390	-0-	-1670	-0-	31	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	140	1	3413	2	Y	-0-					-0-
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	169	1	2722	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	1954	-0-	-681	-0-	241	1	1713	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	453	1	2069	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	310	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1632	-0-	-445	-0-	158	1	1474	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1506	-0-	-654	-0-	85	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1475	-0-	-757	-0-	168	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	153	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	260	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	45	1	1540	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1285	-0-	-275	-0-	58	1	1227	2	N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	99	1	1660	2	N	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	120	1	1453	2	N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	256	1	1595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	1117	1	5320	2	N	79	2	8			115
							87	9									
02	5096	X	1413	-0-	-3683	-0-	220	1	1190	2	N	3	3	8			115
							3	9									
03	5642	X	2024	-0-	-3618	-0-	189	1	1835	2	N	-0-					115
04	5460	X	4882	-0-	-578	-0-	209	1	4607	2	N	60					175
							66	9									
05	5642	X	3521	-0-	-2121	-0-	359	1	3129	2	N	30					205
							33	9									
06	5460	X	2316	-0-	-3144	-0-	210	1	2055	2	N	46	1	8			250
							51	9									
07	5053	X	1867	-0-	-3186	-0-	273	1	1577	2	N	15	191	1	1	8	73
							17	9									
08	5053	X	2165	-0-	-2888	-0-	51	1	2114	2	N	-0-					73
09	4890	X	4464	-0-	-426	-0-	129	1	4335	2	N	-0-					73
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	243	1	5150	2	N	1	1	8			73
							1	9									
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	167	1	2207	2	N	1	1	8			73
							1	9									
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	424	1	2789	2	N	2	2	8			73
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	434	1 2 9	2124	2	Y	2	2	8			-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	339	1 1 9	2103	2	Y	1	1	8			-0-
03	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	242	1 2 9	2807	2	Y	2	2	8			-0-
04	2310	N	2178	-0-	-132	-0-	81	1 3 9	2094	2	Y	3	3	8			-0-
05	3100	N	3351	-0-	251	251	318	1 1 9	3032	2	Y	1	1	8			-0-
06	2907	X	2656	-0-	-251	-0-	214	1 1 9	2441	2	Y	1	1	8			-0-
07	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	310	1	2021	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	30	1	3240	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3023	-0-	-217	-0-	68	1 1 9	2954	2	Y	1	1	8			-0-
10	3348	X	2314	-0-	-1034	-0-	91	1	2223	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	146	1	2345	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2278	-0-	-977	-0-	281	1 1 9	1996	2	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7340	-0-	-317	-0-	312	1 2 9	7026	2	N	2	2	8			-0-
02	6916	X	6360	-0-	-556	-0-	314	1 4 9	6042	2	N	4	4	8			-0-
03	7657	X	7140	-0-	-517	-0-	29	1 4 9	7107	2	N	4	4	8			-0-
04	7200	X	7001	-0-	-199	-0-	168	1 9 9	6824	2	N	8	8	8			-0-
05	7440	X	7073	-0-	-367	-0-	228	1 2 9	6843	2	N	2	2	8			-0-
06	7110	X	6043	-0-	-1067	-0-	186	1 6 9	5851	2	N	5	5	8			-0-
07	7223	X	4432	-0-	-2791	-0-	253	1 2 9	4177	2	N	2	2	8			-0-
08	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	480	1	7707	2	N	-0-					-0-
09	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	219	1 4 9	7024	2	N	4	4	8			-0-
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	277	1 3 9	6871	2	N	3	3	8			-0-
11	7920	X	6744	-0-	-1176	-0-	140	1 1 9	6603	2	N	1	1	8			-0-
12	8184	X	6848	-0-	-1336	-0-	143	1 7 9	6698	2	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

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	3038	X	2551	-0-	-487	-0-	432	1	2116	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	387	1	2404	2	Y	3	2	8			24
							3	9									
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	214	1	2475	2	Y	5	11	1	5	8	13
							6	9									
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	92	1	2370	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
05	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	247	1	2356	2	Y	-0-					13
06	2520	X	2385	-0-	-135	-0-	192	1	2192	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	2542	X	2108	-0-	-434	-0-	280	1	1827	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
08	2697	X	2631	-0-	-66	-0-	24	1	2605	2	Y	2					15
							2	9									
09	2520	X	2449	-0-	-71	-0-	55	1	2393	2	Y	1					16
							1	9									
10	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	101	1	2453	2	Y	3	6	1	1	8	12
							3	9									
11	2550	X	2293	-0-	-257	-0-	134	1	2159	2	Y	-0-					12
12	2635	X	2544	-0-	-91	-0-	314	1	2229	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

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	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	358	1	1756	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	279	1	1728	2	Y	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	149	1	1728	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	80	1	2059	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	193	1	1845	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1092	-0-	-520	-0-	145	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	28	1	2988	2	Y	-0-					-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	56	1	2428	2	Y	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	92	1	2238	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2148	-0-	-672	-0-	126	1	2022	2	Y	-0-					-0-
12	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	260	1	1845	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6321	-0-	-282	-0-	269	1 2 9	6050	2	N	2	2	8			-0-
02	5768	X	5370	-0-	-398	-0-	265	1 4 9	5101	2	N	4	4	8			-0-
03	6448	X	5936	-0-	-512	-0-	24	1 9 9	5903	2	N	8	8	8			-0-
04	6240	X	5908	-0-	-332	-0-	142	1 11 9	5755	2	N	10	10	8			-0-
05	6448	X	5899	-0-	-549	-0-	190	1 2 9	5707	2	N	2	2	8			-0-
06	6120	X	4930	-0-	-1190	-0-	152	1 8 9	4770	2	N	7	7	8			-0-
07	6107	X	4862	-0-	-1245	-0-	277	1 3 9	4582	2	N	3	3	8			-0-
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	360	1	5779	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5692	-0-	-218	-0-	172	1 3 9	5517	2	N	3	3	8			-0-
10	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	237	1 2 9	5868	2	N	2	2	8			-0-
11	5940	X	5780	-0-	-160	-0-	120	1 1 9	5659	2	N	1	1	8			-0-
12	6138	X	5908	-0-	-230	-0-	123	1 7 9	5778	2	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	95	1 2 9	2131	2	N	2	2	8			-0-
02	1988	X	1666	-0-	-322	-0-	82	1 2 9	1582	2	N	2	2	8			-0-
03	2294	X	1744	-0-	-550	-0-	7	1 2 9	1735	2	N	2	2	8			-0-
04	2220	X	1845	-0-	-375	-0-	44	1 3 9	1798	2	N	3	3	8			-0-
05	2294	X	1910	-0-	-384	-0-	61	1 1 9	1848	2	N	1	1	8			-0-
06	2160	X	1764	-0-	-396	-0-	54	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1655	-0-	-267	-0-	94	1 1 9	1560	2	N	1	1	8			-0-
08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	141	1	2273	2	N	-0-					-0-
09	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	2135	2	N	1	1	8			-0-
10	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	84	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2200	-0-	-140	-0-	46	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2060	-0-	-358	-0-	43	1	2017	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	324	1 9	6587	2	N	8	8	8			-0-
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	307	1 9	5374	2	N	4	4	8			-0-
03	6789	X	5626	-0-	-1163	-0-	54	1 9	5564	2	N	7	7	8			-0-
04	6690	X	5393	-0-	-1297	-0-	159	1 9	5231	2	N	3	3	8			-0-
05	6913	X	5798	-0-	-1115	-0-	217	1 9	5580	2	N	1	1	8			-0-
06	6690	X	5072	-0-	-1618	-0-	185	1 9	4885	2	N	2	2	8			-0-
07	6293	X	4317	-0-	-1976	-0-	275	1 9	4040	2	N	2	2	8			-0-
08	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	380	1	5608	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	4991	-0-	-619	-0-	180	1 9	4810	2	N	1	1	8			-0-
10	5797	X	4892	-0-	-905	-0-	219	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5521	-0-	-269	-0-	144	1	5377	2	N	-0-					-0-
12	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	155	1 9	5834	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	144	1 9	3232	2	Y	5	5	8			-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	151	1	2911	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2510	-0-	-187	-0-	10	1	2500	2	Y	-0-					-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	97	1	3920	2	Y	-0-					-0-
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	100	1	3001	2	Y	-0-					-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	118	1	3695	2	Y	-0-					-0-
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	190	1	3143	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	239	1	3837	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	115	1	3696	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2971	-0-	-966	-0-	115	1	2856	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3807	-0-	-123	-0-	79	1	3728	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3849	-0-	-212	-0-	80	1	3769	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	952	N	883	-0-	-69	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	932	-0-	-153	-0-	45	1	887	2	N	-0-					-0-
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	900	N	705	-0-	-195	-0-	132	1	573	2	N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	20694	-0-	-1285	-0-	993	1	19573	2	N	116	40	8			138
							128	9									
02	19852	X	17258	-0-	-2594	-0-	958	1	16296	2	N	4					142
							4	9									
03	21979	X	19040	-0-	-2939	-0-	201	1	18821	2	N	16					158
							18	9									
04	21150	X	20412	-0-	-738	-0-	609	1	19803	2	N	-0-					158
05	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	797	1	20251	2	N	-0-					158
06	20040	X	13987	-0-	-6053	-0-	547	1	13440	2	N	-0-					158
07	21080	X	15041	-0-	-6039	-0-	975	1	14066	2	N	-0-	2	7			156
08	21080	X	19311	-0-	-1769	-0-	1248	1	18059	2	N	4					160
							4	9									
09	20400	X	19705	-0-	-695	-0-	713	1	18992	2	N	-0-					160
10	21049	X	20138	-0-	-911	-0-	899	1	19216	2	N	21	99	1			82
							23	9									
11	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	515	1	18664	2	N	-0-					82
12	19313	X	18887	-0-	-426	-0-	515	1	18372	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 224,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	16998	-0-	-858	-0-	723	1	16275	2	N	-0-					-0-
02	16100	X	15024	-0-	-1076	-0-	741	1	14283	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	16569	-0-	-1256	-0-	68	1	16501	2	N	-0-					-0-
04	16920	X	16007	-0-	-913	-0-	386	1	15621	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	16368	-0-	-899	-0-	527	1	15841	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	15261	-0-	-1179	-0-	470	1	14791	2	N	-0-					-0-
07	16647	X	13178	-0-	-3469	-0-	752	1	12426	2	N	-0-					-0-
08	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	1042	1	16743	2	N	-0-					-0-
09	16020	X	15300	-0-	-720	-0-	463	1	14837	2	N	-0-					-0-
10	16368	X	15716	-0-	-652	-0-	609	1	15107	2	N	-0-					-0-
11	17220	X	13768	-0-	-3452	-0-	286	1	13482	2	N	-0-					-0-
12	17794	X	15258	-0-	-2536	-0-	318	1	14940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		Y	-0-			-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		Y	-0-			-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		Y	-0-			-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		Y	-0-			-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-			-0-
06	810	N	633	-0-	-177	-0-	633	2		Y	-0-			-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		Y	-0-			-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-			-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		Y	-0-			-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		Y	-0-			-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	60	-0-	-343	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	180	-0-	-210	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	2			Y	-0-					-0-
11	1221	N	1185	-0-	-36	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
06	2280	N	1681	-0-	-599	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
10	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
11	2280	N	1516	-0-	-764	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		Y	-0-			-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-			-0-
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2		Y	-0-			-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

	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	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

	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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
*05	2356	N	2064	-0-	-292	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	1723	-0-	-557	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	1831	-0-	-525	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4143	-0-	1143	1143	4143	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4015	-0-	915	2058	4015	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3286	-0-	286	2344	3286	2			Y	-0-					-0-
12	3908	X	1564	-0-	-2344	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

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	3100	N	4099	-0-	999	1183	4099	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3412	-0-	612	1795	3412	2			N	-0-					-0-
03	4660	X	2865	-0-	-1795	-0-	2858	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2854	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2860	2	19	9	N	17	17	8			-0-
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2720	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2374	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2388	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2642	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2239	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2231	2	19	9	N	17	17	8			-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2221	2	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
*04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
*07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-970	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	700	N	197	-0-	-503	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	6201	-0-	3201	3201	6201	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4655	-0-	1555	4756	4655	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3603	-0-	603	5359	3603	2			N	-0-					-0-
12	8718	X	3359	-0-	-5359	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

01	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1447	-0-	-37	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*04	360	N	182	-0-	-178	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3449	-0-	-395	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2760	-0-	-572	-0-	2759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3658	X	3267	-0-	-391	-0-	3266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3540	X	3110	-0-	-430	-0-	3109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3658	X	3049	-0-	-609	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3121	-0-	-29	-0-	3120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	3319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3330	X	3092	-0-	-238	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3232	-0-	-209	-0-	3231	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
12	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	909	-0-	-99	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	989	-0-	-127	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1080	N	981	-0-	-99	-0-	980	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	883	-0-	-140	-0-	882	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	992	N	824	-0-	-168	-0-	823	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1092	-0-	-489	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3286	-0-	186	186	3286	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2638	-0-	-162	24	2638	2			Y	-0-					-0-
03	2730	N	2706	-0-	-24	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
*05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	1923	-0-	-371	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
08	2294	X	1766	-0-	-528	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
09	2220	X	1695	-0-	-525	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1746	-0-	-176	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	49	-0-	-292	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	60	-0-	-343	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
*05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2602	-0-	-653	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2493	-0-	-195	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2831	-0-	-145	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
*04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2599	-0-	-131	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
*07	3317	X	2920	-0-	-397	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2961	-0-	-249	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
*10	3317	X	2877	-0-	-440	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2660	-0-	-160	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1820	-0-	-160	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
*05	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1060	-0-	-614	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1232	-0-	-268	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	951	-0-	-692	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	986	-0-	-334	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	898	-0-	-242	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

*01	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	616	-0-	-448	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
*04	990	N	581	-0-	-409	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	868	-0-	-362	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
*10	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

*01	2480	X	287	-0-	-2193	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	2100	X	244	-0-	-1856	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	1488	X	73	-0-	-1415	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	72	-0-	-1098	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	961	X	221	-0-	-740	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	35	-0-	-235	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	217	X	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
*10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	168	N	68	-0-	-100	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3218	-0-	118	118	3218	2			Y	-0-					-0-
09	2297	N	2179	-0-	-118	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	623	-0-	-273	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			Y	-0-					-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			Y	-0-					-0-
05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			Y	-0-					-0-
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			Y	-0-					-0-
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			Y	-0-					-0-
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					8
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					8
03	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2185	2	9	9	Y	8	8	1	8	8	-0-
04	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	2120	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2123	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	2127	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2574	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2506	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	2201	N	2123	-0-	-78	-0-	2121	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2388	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	2128	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	310	-0-	-138	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
*05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2019	-0-	-389	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
*04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	3067	-0-	-23	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
*07	3193	X	2304	-0-	-889	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2074	-0-	-1016	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	1592	-0-	-1601	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	851	-0-	-48	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	672	-0-	-196	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	600	-0-	-330	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
*05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
*04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-206	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	186	-0-	-2232	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	605	-0-	-1579	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	689	-0-	-1667	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
*04	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	56	-0-	-626	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	25	-0-	-635	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	6098	-0-	3098	3098	6098	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5451	-0-	2351	5449	5451	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4136	-0-	1136	6585	4136	2			Y	-0-					-0-
12	10979	X	4394	-0-	-6585	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1010	-0-	-447	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4205	-0-	1405	1405	4205	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	8951	-0-	5851	7256	8951	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	7415	-0-	4415	11671	7415	2			Y	-0-					-0-
05	18541	X	6870	-0-	-11671	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			Y	-0-					-0-
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-					-0-
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
*05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3144	-0-	-156	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2870	-0-	-540	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3014	-0-	-286	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2840	-0-	-310	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
*05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	18	-0-	-261	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
04	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
*05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3019	-0-	19	19	3019	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3108	-0-	8	27	3108	2			Y	-0-					-0-
08	2704	N	2677	-0-	-27	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
11	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	958	-0-	-1243	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1425	-0-	-31	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
*05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	1892	-0-	-898	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2264	-0-	-166	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1875	-0-	-388	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1726	-0-	-599	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

*01	3301	X	2716	-0-	-585	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2836	-0-	-16	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2550	-0-	-210	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
*05	2852	X	2079	-0-	-773	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	1551	-0-	-1209	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-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: 14,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
02	3164	X	2628	-0-	-536	-0-	2628	2		Y	-0-			-0-
03	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3237	2		Y	-0-			-0-
04	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	2972	2		Y	-0-			-0-
05	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2872	2		Y	-0-			-0-
06	3120	X	2039	-0-	-1081	-0-	2039	2		Y	-0-			-0-
07	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	2811	2		Y	-0-			-0-
08	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	2858	2		Y	-0-			-0-
09	2970	X	2802	-0-	-168	-0-	2802	2		Y	-0-			-0-
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		Y	-0-			-0-
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		Y	-0-			-0-
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-			-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-			-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2685	-0-	-1128	-0-	2685	2		Y	-0-			-0-
02	3444	X	2343	-0-	-1101	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
03	3813	X	3316	-0-	-497	-0-	3316	2		Y	-0-			-0-
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		Y	-0-			-0-
*05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		Y	-0-			-0-
06	3210	X	2637	-0-	-573	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
07	3317	X	2563	-0-	-754	-0-	2563	2		Y	-0-			-0-
08	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	3230	2		Y	-0-			-0-
09	3180	X	2411	-0-	-769	-0-	2411	2		Y	-0-			-0-
10	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	3219	2		Y	-0-			-0-
11	3120	X	2627	-0-	-493	-0-	2627	2		Y	-0-			-0-
12	3224	X	2707	-0-	-517	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	48	-0-	-204	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	62	-0-	-298	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1449	-0-	-63	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2901	-0-	-106	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	1794	-0-	-922	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
*04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2569	-0-	-611	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
*07	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2969	-0-	-317	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2849	-0-	-151	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
*10	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2778	-0-	-282	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3357	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3146	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3151	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3032	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2802	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3865	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3468	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3430	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3012	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2990	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1102	-0-	-696	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	854	-0-	-238	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
*04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3088	-0-	88	88	3088	2			Y	-0-					-0-
*07	2573	N	2293	-0-	-280	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
09	2490	X	1828	-0-	-662	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
*10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
11	2490	X	1361	-0-	-1129	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
*04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
*07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
*10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2063	-0-	-603	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	770	-0-	-182	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	939	-0-	-1107	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
*04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1677	-0-	-213	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
*07	2046	N	1205	-0-	-841	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
*10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1488	-0-	-492	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	952	-0-	-815	-0-	952	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4123	X	2222	-0-	-1901	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	372	-0-	-3352	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	2416	-0-	-1707	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
*04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	4055	-0-	-68	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1958	-0-	-382	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
*07	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	2317	-0-	-1806	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	2179	-0-	-1811	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
*10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3345	-0-	-645	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

01	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
*04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
*10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3034	-0-	-252	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2567	-0-	-657	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2612	-0-	-358	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2728	-0-	-310	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2627	-0-	-73	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2660	-0-	-70	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	159	-0-	-306	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
*05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3131	X	1915	-0-	-1216	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-
02	2800	X	2214	-0-	-586	-0-	2214	2		Y	-0-			-0-
03	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
*04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		Y	-0-			-0-
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-
06	2370	X	2247	-0-	-123	-0-	2247	2		Y	-0-			-0-
*07	3317	X	2205	-0-	-1112	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-
08	3317	X	2019	-0-	-1298	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		Y	-0-			-0-
*10	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		Y	-0-			-0-
11	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		Y	-0-			-0-
12	3317	X	329	-0-	-2988	-0-	329	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2632	-0-	-313	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2319	-0-	-5	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2769	-0-	-681	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2240	-0-	-1325	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3011	-0-	-439	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2942	-0-	-623	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1245	-0-	-155	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
*05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-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: 8,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
*04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
*07	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
*10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1656	-0-	-266	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
02	1736	X	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
03	1922	X	1896	-0-	-26	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
*04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
05	1922	X	1382	-0-	-540	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
*07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
*10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1370	-0-	-552	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1904	-0-	-280	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2074	-0-	-116	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
*05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1249	-0-	-518	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	788	-0-	-824	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	529	-0-	-671	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1359	-0-	-625	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1413	-0-	-537	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1042	-0-	-787	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	-0-	-12	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-			-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					8
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					8
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-	8	1			-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	114	-0-	-276	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	128	-0-	-275	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			Y	-0-					4
02	1764	N	1493	-0-	-271	-0-	1493	2			Y	-0-					4
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	2	2	9	Y	2	4	1	2	8	-0-
04	1740	N	1546	-0-	-194	-0-	1545	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1643	N	1000	-0-	-643	-0-	999	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1459	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1269	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	1149	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1085	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1302	N	940	-0-	-362	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	944	-0-	-8	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1074	-0-	-158	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1742	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1266	-0-	-315	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2862	-0-	-703	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2434	-0-	-422	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2984	-0-	-466	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3021	-0-	-544	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2996	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2877	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2990	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2966	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3042	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3057	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2959	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3029	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
11	3000	N	3076	-0-	76	76	3065	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
12	3100	N	3095	-0-	-5	71	3085	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	271	-0-	-225	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1512	-0-	-379	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	894	-0-	-1116	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
*05	2077	N	1676	-0-	-401	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1114	-0-	-356	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1038	-0-	-636	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
*05	2387	N	1916	-0-	-471	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	1622	-0-	-688	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	1649	-0-	-738	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1461	-0-	-669	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3062	-0-	62	62	3062	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4029	-0-	929	991	4029	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3152	-0-	152	1143	3152	2			Y	-0-					-0-
*07	4143	X	3000	-0-	-1143	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
*10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
11	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
*07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
*10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1927	-0-	-26	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1430	-0-	-430	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1819	-0-	-371	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1354	-0-	-476	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
*04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
*07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
*10	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1104	-0-	-105	-0-	1104	2		Y	-0-			-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		Y	-0-			-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		Y	-0-			-0-
04	1080	N	963	-0-	-117	-0-	963	2		Y	-0-			-0-
05	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	1011	2		Y	-0-			-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		Y	-0-			-0-
07	992	N	765	-0-	-227	-0-	765	2		Y	-0-			-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		Y	-0-			-0-
09	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	1037	2		Y	-0-			-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		Y	-0-			-0-
11	1260	N	956	-0-	-304	-0-	956	2		Y	-0-			-0-
12	1085	N	919	-0-	-166	-0-	919	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-			-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	-0-			-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-			-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-			-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2		Y	-0-			-0-
*04	990	N	659	-0-	-331	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
05	1023	N	651	-0-	-372	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-			-0-
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2		Y	-0-			-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-			-0-
09	840	N	550	-0-	-290	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
*10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
11	720	N	457	-0-	-263	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		Y	-0-			-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2		Y	-0-			-0-
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2		Y	-0-			-0-
*04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2		Y	-0-			-0-
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		Y	-0-			-0-
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		Y	-0-			-0-
*07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2		Y	-0-			-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2		Y	-0-			-0-
*10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		Y	-0-			-0-
11	3450	X	2622	-0-	-828	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-
12	3565	X	2812	-0-	-753	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	585	-0-	-221	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-816	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	223	-0-	-225	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2372	-0-	-170	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	1825	-0-	-515	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
*07	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
*10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-40	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	782	-0-	-2008	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
02	2520	X	775	-0-	-1745	-0-	775	2		Y	-0-			-0-
03	2790	X	1197	-0-	-1593	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
*04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		Y	-0-			-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		Y	-0-			-0-
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		Y	-0-			-0-
*07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		Y	-0-			-0-
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		Y	-0-			-0-
09	2820	X	2801	-0-	-19	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
*10	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	2953	2		Y	-0-			-0-
11	3030	X	2226	-0-	-804	-0-	2226	2		Y	-0-			-0-
12	3131	X	2028	-0-	-1103	-0-	2028	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-			-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
05	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
06	420	N	159	-0-	-261	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		Y	-0-			-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*04	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1153	-0-	-303	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1430	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1426	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1454	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
06	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1309	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1409	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1682	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1648	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1557	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
12	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1508	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1272	-0-	-309	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
*04	1230	N	983	-0-	-247	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1135	-0-	-575	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
*10	1426	N	897	-0-	-529	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	914	-0-	-884	-0-	914	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4899	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4979	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4077	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	3120	X	2536	-0-	-584	-0-	2528	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3609	2	23	9	Y	21	21	8			-0-
11	3120	X	2837	-0-	-283	-0-	2822	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
12	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	3020	2	30	9	Y	27	27	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2223	-0-	-129	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2169	-0-	-435	-0-	2166	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	2520	N	2379	-0-	-141	-0-	2377	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2591	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2585	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2684	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2520	N	2505	-0-	-15	-0-	2503	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2571	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2547	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	2545	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1689	-0-	-605	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2449	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1620	N	1428	-0-	-192	-0-	1427	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2294	N	1616	-0-	-678	-0-	1614	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2611	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2253	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2504	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	1525	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2294	N	1371	-0-	-923	-0-	1370	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
08	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	238	-0-	-351	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	290	-0-	-330	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2343	-0-	-9	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2505	-0-	-75	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2247	-0-	-183	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2289	-0-	-315	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2119	-0-	-131	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2084	-0-	-226	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
03	992	X	415	-0-	-577	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	960	X	476	-0-	-484	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	992	X	637	-0-	-355	-0-	628	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4861	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4327	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3189	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4043	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4408	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
11	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2741	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	610	-0-	-41	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
02	1624	X	1346	-0-	-278	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
11	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2605	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1867	-0-	-24	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1490	-0-	-218	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1734	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	1583	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1746	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	1668	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1675	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1652	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1639	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	1580	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1628	2	14	9	N	13	13	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2	Y	-0-	-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2	Y	-0-	-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2	Y	-0-	-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2	Y	-0-	-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-	-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-	-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2	Y	-0-	-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2	Y	-0-	-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2	Y	-0-	-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2	Y	-0-	-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2	N	-0-	-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2	N	-0-	-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-	-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-
10	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2	N	-0-	-0-
11	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2	N	-0-	-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
02	2604	X	172	-0-	-2432	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	103	-0-	-1337	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	117	-0-	-1495	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	96	-0-	-1284	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4361	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4046	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4105	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3928	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3973	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3939	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3770	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3816	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3634	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3707	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*04	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3720	X	2997	-0-	-723	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2341	-0-	-571	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3574	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
*04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3191	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3132	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
06	3480	X	1773	-0-	-1707	-0-	1771	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*07	3596	X	866	-0-	-2730	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
*08	3596	X	1000	-0-	-2596	-0-	999	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3210	X	1152	-0-	-2058	-0-	1149	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*10	3162	X	1369	-0-	-1793	-0-	1361	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
11	1770	X	864	-0-	-906	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
12	1178	X	561	-0-	-617	-0-	558	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2	Y	-0-					-0-
*04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2	Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	Y	-0-					-0-
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2	Y	-0-					-0-
*10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2	Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	852	-0-	-408	-0-	852	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	724	-0-	-326	-0-	724	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	2	Y	-0-					-0-
06	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4714	-0-	1614	1614	4714	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5342	-0-	2242	3856	5342	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5449	-0-	2449	6305	5449	2	Y	-0-					-0-
10	8090	X	1785	-0-	-6305	-0-	1785	2	Y	-0-					-0-
11	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	Y	-0-					-0-
12	1395	X	10	-0-	-1385	-0-	10	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1795	-0-	-1181	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	1457	-0-	-1231	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1077	-0-	-1217	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
*04	2220	X	1539	-0-	-681	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	1463	-0-	-277	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
*07	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
08	1829	X	631	-0-	-1198	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
09	1770	X	1074	-0-	-696	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
*10	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	1353	-0-	-237	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
12	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

01	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2512	-0-	-120	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2700	-0-	-121	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2447	-0-	-163	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

*01	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	840	N	711	-0-	-129	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*04	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1428	-0-	-60	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1140	-0-	-441	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	589	N	320	-0-	-269	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	600	N	292	-0-	-308	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*10	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2511	X	2503	-0-	-8	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
*02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1061	-0-	-1729	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
*04	2700	X	171	-0-	-2529	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	322	-0-	-2468	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	287	-0-	-2383	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	260	-0-	-2499	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	1054	X	186	-0-	-868	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2298	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1861	-0-	-295	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2119	-0-	-268	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1136	-0-	-904	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
*07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
*10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2759	X	2348	-0-	-411	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	1953	-0-	-371	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1755	-0-	-725	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
*04	2280	N	2099	-0-	-181	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2293	-0-	-280	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2012	-0-	-268	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1364	-0-	-856	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-543	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	6434	-0-	3334	3334	6434	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	7340	-0-	4340	7674	7340	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	7069	-0-	3969	11643	7069	2			Y	-0-					-0-
06	17786	X	6143	-0-	-11643	-0-	6143	2			Y	-0-					-0-
07	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			Y	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1632	-0-	-135	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
02	1596	X	1223	-0-	-373	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
03	1767	X	1104	-0-	-663	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	714	-0-	-996	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
05	1767	X	771	-0-	-996	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
06	1590	X	736	-0-	-854	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76	-0-	-141	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
02	392	N	66	-0-	-326	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		Y	-0-			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	-0-			-0-
03	806	N	236	-0-	-570	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
04	780	N	215	-0-	-565	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
05	806	N	287	-0-	-519	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		Y	-0-			-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-			-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
09	780	N	456	-0-	-324	-0-	456	2		Y	-0-			-0-
10	806	N	504	-0-	-302	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
11	780	N	537	-0-	-243	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1020	-0-	-344	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
02	1036	N	908	-0-	-128	-0-	908	2		N	-0-			-0-
03	1364	N	770	-0-	-594	-0-	770	2		N	-0-			-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
11	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-
02	2688	N	2648	-0-	-40	-0-	2648	2		Y	-0-			-0-
03	2883	N	2578	-0-	-305	-0-	2578	2		Y	-0-			-0-
*04	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		Y	-0-			-0-
05	2945	N	2857	-0-	-88	-0-	2857	2		Y	-0-			-0-
*06	3000	N	3003	-0-	3	3	3003	2		Y	-0-			-0-
*07	3100	N	3660	-0-	560	563	3660	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	3238	-0-	138	701	3238	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	3123	-0-	123	824	3123	2		Y	-0-			-0-
*10	4168	X	3344	-0-	-824	-0-	3344	2		Y	-0-			-0-
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2		Y	-0-			-0-
12	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	2971	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	2		Y	-0-			-0-
03	1116	N	182	-0-	-934	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
04	1200	N	137	-0-	-1063	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
05	682	N	115	-0-	-567	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
07	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2728	N	2539	-0-	-189	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
02	2520	N	2079	-0-	-441	-0-	2079	2		Y	-0-			-0-
03	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	2780	2		Y	-0-			-0-
*04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		Y	-0-			-0-
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		Y	-0-			-0-
06	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-
07	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	3204	-0-	104	104	3204	2		Y	-0-			-0-
09	3000	N	2966	-0-	-34	70	2966	2		Y	-0-			-0-
*10	3053	N	2983	-0-	-70	-0-	2983	2		Y	-0-			-0-
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		Y	-0-			-0-
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

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	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2		Y	-0-			-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		Y	-0-			-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-			-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		Y	-0-			-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		Y	-0-			-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		Y	-0-			-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-			-0-
08	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2		Y	-0-			-0-
09	1770	N	1294	-0-	-476	-0-	1294	2		Y	-0-			-0-
10	1860	N	1138	-0-	-722	-0-	1138	2		Y	-0-			-0-
11	1500	N	1146	-0-	-354	-0-	1146	2		Y	-0-			-0-
12	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	1061	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

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	4154	X	3300	-0-	-854	-0-	3300	2		Y	-0-			-0-
02	3752	X	3223	-0-	-529	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
03	3968	X	2715	-0-	-1253	-0-	2715	2		Y	-0-			-0-
04	3840	X	2656	-0-	-1184	-0-	2656	2		Y	-0-			-0-
05	3968	X	2653	-0-	-1315	-0-	2653	2		Y	-0-			-0-
06	3450	X	3171	-0-	-279	-0-	3171	2		Y	-0-			-0-
07	3565	X	3177	-0-	-388	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		Y	-0-			-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2		Y	-0-			-0-
10	3286	X	2617	-0-	-669	-0-	2617	2		Y	-0-			-0-
11	3180	X	3074	-0-	-106	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

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	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3350	-0-	250	250	3350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	895	-0-	-1	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	531	-0-	-430	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	216	-0-	-1344	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	44	-0-	-1196	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		Y	-0-			-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		Y	-0-			-0-
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053	2		Y	-0-			-0-
05	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-
06	1080	N	944	-0-	-136	-0-	944	2		Y	-0-			-0-
07	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2		Y	-0-			-0-
08	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2		Y	-0-			-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-			-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-			-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		Y	-0-			-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-			-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-			-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	784	N	414	-0-	-370	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	868	N	568	-0-	-300	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	840	N	272	-0-	-568	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	540	N	221	-0-	-319	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
02	2632	N	2011	-0-	-621	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2249	-0-	-391	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2056	-0-	-331	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1811	-0-	-421	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1317	-0-	-813	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	885	-0-	-1245	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1557	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1237	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1165	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1541	-0-	-251	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1634	-0-	-660	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	985	-0-	-605	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1029	-0-	-1079	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1244	-0-	-399	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
08	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
10	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*04	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1241	-0-	-309	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	793	-0-	-407	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	753	-0-	-797	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	769	-0-	-491	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	633	-0-	-297	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	496	-0-	-372	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2758	-0-	-280	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	1521	-0-	-1223	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	445	-0-	-2225	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	1	-0-	-2758	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	128	-0-	-2062	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	414	-0-	-392	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2529	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2436	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2793	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2552	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
02	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2429	-0-	-578	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2936	-0-	-64	4	2936	2			Y	-0-					-0-
05	3007	N	2847	-0-	-160	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2407	-0-	-693	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	1088	-0-	-1852	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2695	-0-	-65	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	784	N	735	-0-	-49	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	927	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-166	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	899	-0-	-465	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	691	-0-	-629	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	654	-0-	-710	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	708	-0-	-191	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	552	-0-	-138	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*04	540	N	258	-0-	-282	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2142	-0-	-588	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2234	-0-	-370	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2283	-0-	-27	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1735	-0-	-466	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1939	-0-	-401	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2028	-0-	-328	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

01	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3717	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3281	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2845	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2913	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4632	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2906	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3084	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4292	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1359	-0-	-69	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1307	-0-	-708	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	879	-0-	-633	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*10	2201	N	1150	-0-	-1051	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	996	-0-	-1314	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	745	-0-	-929	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1496	-0-	-705	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1300	-0-	-684	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	623	-0-	-817	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1433	-0-	-675	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1728	-0-	-252	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	943	-0-	-137	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
*05	1178	N	813	-0-	-365	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	828	-0-	-252	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	885	-0-	-315	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	841	-0-	-213	-0-	841	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1857	-0-	-561	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1553	-0-	-71	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1800	N	1573	-0-	-227	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	1354	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1560	N	1294	-0-	-266	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2018	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1863	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1793	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1323	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1324	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1390	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1316	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1348	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	382	-0-	-176	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2425	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2370	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2511	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2790	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2982	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	2504	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2547	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2733	2	13	9	Y	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3064	-0-	-36	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2666	-0-	-514	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2612	-0-	-705	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2783	-0-	-427	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2482	-0-	-525	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2823	-0-	-87	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2313	-0-	-787	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
*04	1050	N	874	-0-	-176	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	744	N	503	-0-	-241	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1766	-0-	-82	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1589	-0-	-364	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1542	-0-	-504	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3824	-0-	824	824	3824	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3550	-0-	450	1274	3550	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	855	-0-	-354	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	850	-0-	-290	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

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	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1265	-0-	-275	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1619	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1590	N	1384	-0-	-206	-0-	1381	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1557	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	1643	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1797	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1625	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	756	N	522	-0-	-234	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	837	N	568	-0-	-269	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
02	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1329	-0-	-469	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	819	-0-	-413	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	556	-0-	-963	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1271	-0-	-469	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1088	-0-	-555	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	238	-0-	-98	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	135	-0-	-285	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2619	-0-	-13	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2707	-0-	-563	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3125	-0-	-254	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2927	-0-	-343	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2593	-0-	-437	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2645	-0-	-486	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2801	-0-	-1136	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2388	-0-	-1168	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2934	-0-	-352	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2459	-0-	-721	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2597	-0-	-689	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2429	-0-	-421	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	244	-0-	-2701	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2509	-0-	-436	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2487	-0-	-117	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2101	-0-	-329	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2249	-0-	-1006	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1211	-0-	-189	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1137	-0-	-320	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1104	-0-	-366	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1324	-0-	-381	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

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	3100	N	6535	-0-	3435	8410	6535	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5453	-0-	2653	11063	5453	2			N	-0-					-0-
03	16966	X	5903	-0-	-11063	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1162	-0-	-512	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*07	1426	N	1034	-0-	-392	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1304	-0-	-68	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
*04	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

01	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	603	-0-	-420	-0-	602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	780	N	381	-0-	-399	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	930	-0-	-120	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

01	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1612	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1540	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1613	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1619	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1545	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1519	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1588	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1489	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3069	X	2547	-0-	-522	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2182	-0-	-338	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2527	-0-	-294	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
*04	2730	X	2530	-0-	-200	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2241	-0-	-189	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
*10	2635	N	2317	-0-	-318	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2415	-0-	-15	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1811	-0-	-483	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1833	-0-	-239	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2163	-0-	-57	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1727	-0-	-474	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2622	-0-	-261	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2801	-0-	-175	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*04	2880	X	2838	-0-	-42	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2522	-0-	-448	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2836	-0-	-233	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2725	-0-	-125	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
*10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1533	-0-	-1167	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	690	N	569	-0-	-121	-0-	568	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2604	N	2189	-0-	-415	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1731	-0-	-565	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2219	-0-	-261	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
*05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2035	-0-	-95	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1900	-0-	-208	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

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	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

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	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2720	-0-	-360	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3169	-0-	-148	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2433	-0-	-884	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2858	-0-	-397	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

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	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	809	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1245	-0-	-212	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1192	-0-	-96	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1273	-0-	-246	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1485	-0-	-127	-0-	1485	2		Y	-0-			-0-
02	1484	N	1188	-0-	-296	-0-	1188	2		Y	-0-			-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		Y	-0-			-0-
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		Y	-0-			-0-
06	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2		Y	-0-			-0-
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
09	1590	N	1177	-0-	-413	-0-	1177	2		Y	-0-			-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-			-0-
11	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2		Y	-0-			-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		Y	-0-			-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		Y	-0-			-0-
03	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-			-0-
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		Y	-0-			-0-
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		Y	-0-			-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y	-0-			-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		Y	-0-			-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		Y	-0-			-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		Y	-0-			-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2234	-0-	-246	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
02	2128	N	2006	-0-	-122	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
03	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
05	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
*07	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
09	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
*10	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
11	2160	N	1866	-0-	-294	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
12	2201	N	1817	-0-	-384	-0-	1817	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	7745	-0-	4645	4645	7745	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1194	-0-	-573	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	336	N	262	-0-	-74	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	252	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1029	-0-	-242	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	994	-0-	-184	-0-	994	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2423	-0-	-7	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2253	-0-	-177	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2224	-0-	-287	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3044	-0-	44	44	3044	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2914	X	2329	-0-	-585	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2366	-0-	-266	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
*04	2760	X	2633	-0-	-127	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2305	-0-	-454	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
*07	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
*10	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2393	-0-	-521	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	819	-0-	-80	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*07	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		Y	-0-			-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-			-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-			-0-
11	3000	N	4282	-0-	1282	1282	4282	2		Y	-0-			-0-
12	3100	N	2206	-0-	-894	388	2206	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-			-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2503	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2485	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	450	N	324	-0-	-126	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2046	-0-	-279	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1596	-0-	-252	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
*04	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1312	-0-	-672	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
*10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1999	-0-	-47	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1867	-0-	-37	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1457	-0-	-155	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1237	-0-	-323	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		Y	-0-			-0-
02	1344	N	1240	-0-	-104	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		Y	-0-			-0-
*04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2		Y	-0-			-0-
05	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2		Y	-0-			-0-
06	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	1564	2		Y	-0-			-0-
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-			-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		Y	-0-			-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-			-0-
*10	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	2		Y	-0-			-0-
11	1500	N	1134	-0-	-366	-0-	1134	2		Y	-0-			-0-
12	1643	N	963	-0-	-680	-0-	963	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		Y	-0-			-0-
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		Y	-0-			-0-
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		Y	-0-			-0-
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-			-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		Y	-0-			-0-
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		Y	-0-			-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		Y	-0-			-0-
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		Y	-0-			-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		Y	-0-			-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1380	-0-	-387	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1487	-0-	-109	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	628	X	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
*04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
*07	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
*10	3782	X	3135	-0-	-647	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3634	-0-	-148	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1799	-0-	-421	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	2020	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2220	N	1666	-0-	-554	-0-	1664	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1953	N	1284	-0-	-669	-0-	1283	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2190	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
*05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2078	2			Y	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
*04	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
*10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1904	-0-	-316	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1442	-0-	-852	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
04	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	527	-0-	-558	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1042	-0-	-78	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
*04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
*10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1318	-0-	-782	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1237	-0-	-561	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1061	-0-	-499	-0-	1060	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	1115	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	1021	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1209	N	900	-0-	-309	-0-	899	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2750	-0-	-474	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
*04	3120	X	2981	-0-	-139	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2897	-0-	-73	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
*10	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2306	-0-	-874	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2636	-0-	-650	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
03	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
*04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2413	-0-	-904	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2694	-0-	-302	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2724	-0-	-156	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2630	-0-	-250	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2273	-0-	-703	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2639	-0-	-275	-0-	2638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2441	-0-	-628	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

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	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

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	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

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	1333	N	986	-0-	-347	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	356	-0-	-848	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	375	-0-	-586	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
*04	2760	N	2664	-0-	-96	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
*07	3007	X	2729	-0-	-278	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2350	-0-	-560	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
*10	3007	X	2576	-0-	-431	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2441	-0-	-139	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2524	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2436	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2522	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2359	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2388	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2457	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2322	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2361	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2411	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2101	-0-	-111	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2234	-0-	-136	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	1926	-0-	-709	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1398	-0-	-307	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1595	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
05	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	1464	2	26	9	Y	24	24	8			-0-
06	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1520	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1595	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1597	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	1270	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
12	1643	N	1227	-0-	-416	-0-	1208	2	19	9	Y	17	17	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*10	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1149	-0-	-835	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2044	-0-	-28	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1417	-0-	-846	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2573	X	1903	-0-	-670	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
03	2201	X	2128	-0-	-73	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2128	-0-	-383	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
*07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	1814	-0-	-697	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1770	-0-	-240	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	966	-0-	-522	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1104	-0-	-446	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1205	-0-	-385	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	968	-0-	-442	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1644	-0-	-64	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1960	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1928	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2719	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2806	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2822	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2002	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3725	-0-	725	725	3725	2			N	-0-					-0-
10	2855	X	2130	-0-	-725	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2146	-0-	-613	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2790	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2557	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	2594	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2670	N	2582	-0-	-88	-0-	2580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2635	N	2269	-0-	-366	-0-	2261	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	2604	N	1995	-0-	-609	-0-	1993	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2580	N	2372	-0-	-208	-0-	2370	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2327	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2449	N	2005	-0-	-444	-0-	2002	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
*05	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1534	-0-	-146	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
*10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2596	-0-	-14	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1980	-0-	-1492	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2279	-0-	-801	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	1702	-0-	-809	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2028	-0-	-402	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2931	-0-	-219	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2316	-0-	-84	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2484	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1432	-0-	-831	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1299	-0-	-465	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1395	-0-	-682	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1338	-0-	-312	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1324	-0-	-319	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	756	-0-	-856	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	841	-0-	-659	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1333	N	935	-0-	-398	-0-	934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2375	-0-	-425	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
*05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3223	-0-	-47	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3010	-0-	-369	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3008	-0-	-262	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1599	-0-	-585	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1520	-0-	-650	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1080	-0-	-630	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	975	-0-	-606	-0-	975	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1425	-0-	-1	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2953	-0-	-85	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2686	-0-	-164	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2762	-0-	-121	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2669	-0-	-91	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
07	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2726	-0-	-33	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2501	-0-	-169	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
10	2821	N	2804	-0-	-17	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2591	-0-	-49	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	198	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1739	-0-	-151	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
*05	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1522	-0-	-276	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1738	-0-	-362	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1858	-0-	-188	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2383	-0-	-809	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2876	-0-	-658	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
*04	3030	X	2783	-0-	-247	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2392	-0-	-739	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
*07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3394	-0-	-26	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
*05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1301	-0-	-187	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
*05	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
03	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3027	-0-	27	27	3027	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3175	-0-	75	102	3175	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3062	-0-	62	164	3062	2			Y	-0-					-0-
*07	2573	X	1982	-0-	-591	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
08	2573	X	997	-0-	-1576	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
09	2490	X	1484	-0-	-1006	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
*10	2573	X	2434	-0-	-139	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	512	-0-	-1048	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	744	N	255	-0-	-489	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	43	-0-	-1037	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2932	2	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1720	-0-	-44	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
*04	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
*10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*04	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*10	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2255	-0-	-318	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1907	-0-	-305	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2008	-0-	-182	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2100	-0-	-60	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1423	-0-	-685	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1064	-0-	-826	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1328	-0-	-222	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1152	-0-	-136	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1201	-0-	-269	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1232	-0-	-411	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1206	-0-	-127	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
02	1176	N	1035	-0-	-141	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
03	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
*04	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
*10	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	4059	-0-	959	959	4059	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2066	-0-	-228	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
03	2635	N	2137	-0-	-498	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
*04	2010	N	1751	-0-	-259	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
05	2635	N	1758	-0-	-877	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
06	2070	N	1742	-0-	-328	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
*10	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
12	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	1672	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3257	-0-	257	257	3257	2			N	-0-					-0-
05	2994	N	2737	-0-	-257	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2542	-0-	-188	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2644	-0-	-436	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2667	-0-	-743	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*04	3300	X	2655	-0-	-645	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2503	-0-	-597	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	363	-0-	-2607	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
*10	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2811	-0-	-249	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1899	-0-	-1263	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	979	-0-	-230	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	924	N	802	-0-	-122	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	931	-0-	-371	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1260	N	761	-0-	-499	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	849	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

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	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1530	-0-	-10	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1289	-0-	-323	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1307	-0-	-243	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

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	1984	X	1408	-0-	-576	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1146	-0-	-226	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1137	-0-	-393	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

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	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	961	N	645	-0-	-316	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	622	-0-	-518	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	639	-0-	-384	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					8
02	3024	X	2965	-0-	-59	-0-	2965	2			Y	-0-					8
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3344	2	107	9	Y	97	73	1	2	8	30
04	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	3064	2	2	9	Y	2	2	8			30
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4348	2	3	9	Y	3	3	8			30
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4998	2	1	9	Y	1	1	8			30
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5737	2	2	9	Y	2	2	8			30
08	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6365	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6255	2	1	9	Y	1	1	8			30
10	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6542	2	2	9	Y	2	2	8			30
11	4320	X	3445	-0-	-875	-0-	3443	2	2	9	Y	2	2	8			30
12	4464	X	2575	-0-	-1889	-0-	2572	2	3	9	Y	3	3	8			30

TOTAL GAS PROD: 53,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1051	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3367	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3559	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3108	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	403	X	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	390	X	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	403	X	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1695	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2065	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1812	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2324	-0-	-156	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2358	-0-	-72	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
*10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2447	-0-	-13	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2542	X	2170	-0-	-372	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2168	-0-	-156	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2322	-0-	-220	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
*04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*07	2666	N	2409	-0-	-257	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2312	-0-	-238	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
*10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
*04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
*10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	647	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2655	-0-	-257	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*04	3120	X	2875	-0-	-245	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2704	-0-	-427	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2618	-0-	-502	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2799	-0-	-425	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3662	-0-	562	1542	3662	2			Y	-0-					-0-
02	4614	X	3072	-0-	-1542	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2253	-0-	-816	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
*05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2636	-0-	-433	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2548	-0-	-422	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2468	-0-	-601	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2375	-0-	-595	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
06	2070	X	1390	-0-	-680	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3246	-0-	246	246	3246	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4251	-0-	1151	1397	4251	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3630	-0-	630	2027	3630	2			Y	-0-					-0-
12	5249	X	3222	-0-	-2027	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	882	-0-	-730	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1048	-0-	-44	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	910	-0-	-1190	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	954	-0-	-1216	-0-	954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1723	-0-	-44	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1827	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2476	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-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: 13,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2272	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2204	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2193	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2219	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2216	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	675	-0-	-131	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	540	N	364	-0-	-176	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

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	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	1980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2232	N	1828	-0-	-404	-0-	1827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2160	N	1449	-0-	-711	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1637	-0-	-409	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

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	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2093	-0-	-108	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1833	-0-	-15	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*04	2040	N	1853	-0-	-187	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1816	-0-	-540	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1947	-0-	-237	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	2			N	-0-					-0-
10	2908	N	2822	-0-	-86	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	1549	-0-	-881	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1695	-0-	-816	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2220	-0-	-105	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2765	-0-	-366	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	1806	-0-	-1584	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2365	-0-	-1138	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2077	-0-	-1313	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	1971	-0-	-1532	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	690	N	550	-0-	-140	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	720	N	490	-0-	-230	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2595	-0-	-164	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2305	-0-	-75	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
03	2883	N	2563	-0-	-320	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2383	-0-	-137	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2459	-0-	-31	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2232	-0-	-168	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	851	-0-	-469	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	997	-0-	-367	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2513	-0-	-7	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	2680	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2610	N	2579	-0-	-31	-0-	2578	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2647	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2658	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2700	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2686	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2670	N	2613	-0-	-57	-0-	2612	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	2653	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2610	N	2562	-0-	-48	-0-	2561	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	2621	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2420	-0-	-128	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3100	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	2730	X	2034	-0-	-696	-0-	2028	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	2733	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	2730	X	1295	-0-	-1435	-0-	1294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	2619	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	2821	X	2380	-0-	-441	-0-	2374	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2782	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2635	N	2278	-0-	-357	-0-	2276	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2310	N	1026	-0-	-1284	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	1241	-0-	-1580	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	11550	-0-	8550	8550	11550	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	11773	-0-	8673	17223	11773	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	6101	-0-	3101	20324	6101	2			Y	-0-					-0-
07	27167	X	6843	-0-	-20324	-0-	6843	2			Y	-0-					-0-
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-
09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			Y	-0-					-0-
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1220	-0-	-250	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

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	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4317	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4173	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3337	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3049	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3203	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3219	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2730	X	2034	-0-	-696	-0-	2033	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2821	X	1657	-0-	-1164	-0-	1655	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2730	X	1899	-0-	-831	-0-	1898	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2821	X	1813	-0-	-1008	-0-	1812	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

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	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	504	N	421	-0-	-83	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	448	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

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	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	955	-0-	-53	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	961	N	687	-0-	-274	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	930	N	538	-0-	-392	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	930	N	541	-0-	-389	-0-	541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

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	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2426	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2563	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2261	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2345	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	Y	-0-	-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	Y	-0-	-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	Y	-0-	-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	Y	-0-	-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	Y	-0-	-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	Y	-0-	-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	Y	-0-	-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	Y	-0-	-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	Y	-0-	-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	Y	-0-	-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	Y	-0-	-0-
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-	-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2	Y	-0-	-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-	-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2	Y	-0-	-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	840	N	606	-0-	-234	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1437	-0-	-19	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*04	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1188	-0-	-352	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*04	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*10	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1901	-0-	-703	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2096	-0-	-200	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2003	-0-	-277	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
*07	2232	N	1801	-0-	-431	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
*10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1637	-0-	-583	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1190	-0-	-329	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*04	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	951	-0-	-249	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*07	2046	N	1019	-0-	-1027	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1409	-0-	-730	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
*04	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1067	-0-	-613	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*07	1519	N	838	-0-	-681	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	931	-0-	-149	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1200	-0-	-195	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-72	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	684	-0-	-186	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4610	-0-	1510	1510	4610	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3458	-0-	358	1868	3458	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3410	-0-	410	2278	3410	2			Y	-0-					-0-
10	5786	X	3508	-0-	-2278	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2502	-0-	-164	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2156	-0-	-454	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2316	-0-	-54	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1394	-0-	-90	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1532	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1482	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1508	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1513	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1480	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1461	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1498	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1990	-0-	-87	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1448	-0-	-848	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1560	-0-	-360	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1440	-0-	-389	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1442	-0-	-568	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1636	-0-	-128	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1651	-0-	-302	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1491	-0-	-399	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1324	-0-	-474	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1294	-0-	-296	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1425	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1596	-0-	-853	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1912	-0-	-300	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2716	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2650	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2583	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2661	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	2681	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2728	X	2563	-0-	-165	-0-	2561	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2670	X	2467	-0-	-203	-0-	2466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	2546	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2670	X	2355	-0-	-315	-0-	2352	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2697	X	1961	-0-	-736	-0-	1959	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1695	-0-	-599	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	1326	-0-	-1247	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
*04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
*07	2542	N	1468	-0-	-1074	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1814	-0-	-286	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3768	-0-	668	668	3768	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	5147	-0-	2347	3015	5147	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4892	-0-	1792	4807	4892	2			Y	-0-					-0-
*04	7942	X	3135	-0-	-4807	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
*07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
*10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	827	-0-	-320	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3912	-0-	912	912	3912	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5610	-0-	2510	3422	5610	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5020	-0-	2020	5442	5020	2			Y	-0-					-0-
07	10629	X	5187	-0-	-5442	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			Y	-0-					-0-
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3663	-0-	-147	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3613	-0-	-197	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3477	-0-	-183	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3442	-0-	-338	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1752	-0-	-12	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
*04	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
*07	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1612	-0-	-338	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
*10	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2570	-0-	-230	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2658	-0-	-442	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
*05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2983	-0-	-396	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2719	-0-	-671	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2872	-0-	-518	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2934	-0-	-569	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
*04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
*07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
*10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2820	-0-	-32	-0-	2814	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2906	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2976	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2730	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2947	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	2799	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2730	N	2229	-0-	-501	-0-	2228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2852	N	2509	-0-	-343	-0-	2507	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2700	N	1999	-0-	-701	-0-	1998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	Y	-0-			-0-
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	Y	-0-			-0-
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	Y	-0-			-0-
04	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	Y	-0-			-0-
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	Y	-0-			-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	Y	-0-			-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	Y	-0-			-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	Y	-0-			-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	Y	-0-			-0-
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	Y	-0-			-0-
11	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2	Y	-0-			-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3225	-0-	425	425	3225	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3441	-0-	341	766	3441	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3330	-0-	330	1096	3330	2	Y	-0-			-0-
05	4210	X	3114	-0-	-1096	-0-	3114	2	Y	-0-			-0-
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2	Y	-0-			-0-
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	Y	-0-			-0-
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2	Y	-0-			-0-
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	Y	-0-			-0-
10	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	Y	-0-			-0-
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	Y	-0-			-0-
12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	314	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

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	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
*04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
*07	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	1707	-0-	-1672	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	1553	-0-	-1717	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
*10	3379	X	2476	-0-	-903	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2326	-0-	-944	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2282	-0-	-911	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

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	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1533	-0-	-63	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1820	-0-	-220	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3133	-0-	33	38	3133	2			Y	-0-					-0-
02	2609	N	2571	-0-	-38	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
05	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
06	1470	X	1424	-0-	-46	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
07	1519	X	1114	-0-	-405	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
08	1519	X	1145	-0-	-374	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
09	1470	X	832	-0-	-638	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	735	-0-	-375	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	583	-0-	-285	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
*04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
*07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
*10	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3215	-0-	115	372	3215	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3118	-0-	318	690	3118	2			Y	-0-					-0-
03	3952	X	3262	-0-	-690	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
*04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
*07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
*08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
*09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
*10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

01	3100	X	2476	-0-	-624	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2428	-0-	-260	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2313	-0-	-417	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2903	-0-	-217	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2813	-0-	-307	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1274	-0-	-214	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1970	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1829	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1625	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	1780	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	1805	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	1740	N	1493	-0-	-247	-0-	1487	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	1860	N	1037	-0-	-823	-0-	1029	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-	-0-
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2	N	-0-	-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2	N	-0-	-0-
*04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-	-0-
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-	-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	-0-	-0-
*07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	N	-0-	-0-
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-	-0-
09	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-	-0-
*10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-	-0-
11	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-	-0-
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 31,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2161	2	Y	-0-	-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	Y	-0-	-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	Y	-0-	-0-
*04	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	2019	2	Y	-0-	-0-
05	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	1961	2	Y	-0-	-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	Y	-0-	-0-
07	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2	Y	-0-	-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	Y	-0-	-0-
09	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	2049	2	Y	-0-	-0-
*10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	Y	-0-	-0-
11	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	2151	2	Y	-0-	-0-
12	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	1974	-0-	-606	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*05	2542	N	2216	-0-	-326	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2209	-0-	-221	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2034	-0-	-186	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2593	-0-	-538	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2504	-0-	-226	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	1763	-0-	-1058	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	1466	-0-	-1054	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	980	-0-	-1593	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
08	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
09	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
10	1767	X	590	-0-	-1177	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
11	1470	X	661	-0-	-809	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	1054	X	679	-0-	-375	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3227	-0-	-59	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2146	-0-	-1047	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
*05	3348	X	2669	-0-	-679	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2373	-0-	-867	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3291	-0-	-57	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	1929	-0-	-1041	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2389	-0-	-897	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	1614	-0-	-1566	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	2388	2			N	-0-					27
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					27
03	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	2449	2	6	9	N	5	5	8			27
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2529	2	7	9	N	6	6	8			27
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2613	2	15	9	N	14	14	8			27
06	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	2093	2	3	9	N	3	3	8			27
07	2635	N	2322	-0-	-313	-0-	2316	2	6	9	N	5	5	8			27
08	2635	N	2304	-0-	-331	-0-	2300	2	4	9	N	4	4	8			27
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2402	2	3	9	N	3	3	8			27
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2629	2	8	9	N	7	7	8			27
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2481	2	10	9	N	9	9	8			27
12	2480	N	2277	-0-	-203	-0-	2268	2	9	9	N	8	8	8			27

TOTAL GAS PROD: 28,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
*05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1077	-0-	-303	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2399	-0-	-261	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2709	-0-	-236	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
*04	2850	N	2707	-0-	-143	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2539	-0-	-71	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*07	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2504	-0-	-224	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
*10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2691	-0-	-440	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2353	-0-	-475	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2861	-0-	-270	-0-	2857	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	2610	X	2525	-0-	-85	-0-	2522	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3078	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	2760	X	2368	-0-	-392	-0-	2367	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2852	X	2356	-0-	-496	-0-	2354	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3100	X	2696	-0-	-404	-0-	2694	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3000	X	2346	-0-	-654	-0-	2345	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	2560	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2610	X	2533	-0-	-77	-0-	2532	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2697	X	2630	-0-	-67	-0-	2629	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1005	-0-	-762	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	949	-0-	-507	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1283	-0-	-33	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*04	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2608	-0-	-275	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2582	-0-	-88	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
10	2914	N	2699	-0-	-215	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2656	-0-	-44	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1402	-0-	-303	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1004	-0-	-701	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1193	-0-	-235	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1112	-0-	-345	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3344	-0-	-686	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
*02	3276	X	2992	-0-	-284	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
*04	3510	X	3449	-0-	-61	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
*10	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3541	-0-	-359	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3398	-0-	-632	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2696	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2597	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	952	N	570	-0-	-382	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
*05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	728	N	563	-0-	-165	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	577	-0-	-203	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	389	-0-	-181	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
11	3000	N	3681	-0-	681	681	3669	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
12	3100	N	3810	-0-	710	1391	3800	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	533	-0-	-645	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4506	-0-	1406	1406	4506	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4030	-0-	1030	2436	4030	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3458	-0-	358	2794	3458	2			Y	-0-					-0-
11	5447	X	2653	-0-	-2794	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
*04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1325	-0-	-295	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1028	-0-	-739	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	996	-0-	-771	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	925	-0-	-395	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*10	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	961	N	832	-0-	-129	-0-	832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1961	-0-	-319	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1271	-0-	-1085	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1663	-0-	-617	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2012	-0-	-344	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2118	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2049	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2100	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	2002	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1624	-0-	-298	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
*04	1620	N	990	-0-	-630	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	875	-0-	-737	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	918	-0-	-642	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
*07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
*10	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
02	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

01	2449	X	2112	-0-	-337	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1860	-0-	-352	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2451	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2465	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2138	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
06	2370	N	1783	-0-	-587	-0-	1780	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	2449	N	1172	-0-	-1277	-0-	1168	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	2170	N	778	-0-	-1392	-0-	777	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1770	N	1177	-0-	-593	-0-	1175	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1178	N	877	-0-	-301	-0-	875	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	1209	N	798	-0-	-411	-0-	796	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1242	-0-	-494	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	734	-0-	-1030	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	634	-0-	-1102	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*04	1200	N	821	-0-	-379	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*10	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	563	-0-	-847	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2190	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2191	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1854	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1864	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1844	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1014	-0-	-78	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1541	-0-	-288	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*04	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1399	-0-	-585	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*07	1953	N	1500	-0-	-453	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			Y	-0-					-0-
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1056	-0-	-1765	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2128	-0-	-693	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5279	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4984	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4586	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

*01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-					-0-
*02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-					-0-
03	2542	N	2137	-0-	-405	-0-	2137	2		N	-0-					-0-
*04	2460	N	2093	-0-	-367	-0-	2093	2		N	-0-					-0-
05	2418	N	1869	-0-	-549	-0-	1869	2		N	-0-					-0-
06	2070	N	1606	-0-	-464	-0-	1606	2		N	-0-					-0-
07	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	2007	2		N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-					-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-					-0-
*10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-					-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2		N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-					-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-					-0-
05	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2		N	-0-					-0-
06	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	1372	2		N	-0-					-0-
07	1457	N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2		N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-					-0-
12	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1674	-0-	-837	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1951	-0-	-65	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2258	-0-	-172	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2246	-0-	-4	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2655	-0-	-173	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2947	-0-	-23	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2786	-0-	-214	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3334	-0-	-448	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	2212	-0-	-1960	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	3220	-0-	-1399	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
*04	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
*07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3971	-0-	-462	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
*09	4470	X	2580	-0-	-1890	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
*10	4619	X	4328	-0-	-291	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	3188	-0-	-1282	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	3933	-0-	-655	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2598	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2723	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2626	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2670	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2867	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2751	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2776	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2694	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2833	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1638	-0-	-1462	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1360	-0-	-1440	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	1856	-0-	-965	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	1693	-0-	-617	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
*05	1798	X	1764	-0-	-34	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1554	-0-	-246	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
07	1860	X	1436	-0-	-424	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
08	1860	X	1476	-0-	-384	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2589	-0-	-976	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2321	-0-	-899	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2048	-0-	-1486	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
*04	3030	X	1437	-0-	-1593	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	1587	-0-	-1544	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	1430	-0-	-1090	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
*07	2573	X	1045	-0-	-1528	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
08	2046	X	1206	-0-	-840	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
09	1530	X	916	-0-	-614	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
*10	1581	X	698	-0-	-883	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
11	1440	X	1052	-0-	-388	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
12	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	620	N	486	-0-	-134	-0-	485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3470	-0-	-219	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2819	-0-	-513	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
*05	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3237	-0-	-153	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3466	-0-	-37	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	2632	N	2610	-0-	-22	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
03	2945	N	2858	-0-	-87	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2486	-0-	-154	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
*05	2883	N	2693	-0-	-190	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2234	-0-	-463	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
09	2910	N	2598	-0-	-312	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1066	-0-	-254	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	991	-0-	-149	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	842	-0-	-274	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	794	-0-	-260	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	880	-0-	-110	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*04	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1720	-0-	-357	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*07	2046	N	1729	-0-	-317	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

01	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1381	-0-	-19	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1260	-0-	-480	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2360	-0-	-275	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1938	-0-	-442	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1966	-0-	-669	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2020	-0-	-530	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	2082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	2229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2127	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2118	-0-	-83	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2120	-0-	-298	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1596	-0-	-444	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1304	-0-	-736	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1973	-0-	-290	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	1830	-0-	-495	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1768	-0-	-152	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2347	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2236	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2170	N	1932	-0-	-238	-0-	1930	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2220	N	1909	-0-	-311	-0-	1908	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2294	N	1933	-0-	-361	-0-	1930	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1922	N	1442	-0-	-480	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	1904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1997	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2209	-0-	-488	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2244	-0-	-24	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
*04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2033	-0-	-1027	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
*10	3162	X	1772	-0-	-1390	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1880	-0-	-1180	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2619	-0-	-543	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1584	-0-	-183	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1540	-0-	-140	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1358	-0-	-262	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	907	-0-	-581	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	922	-0-	-380	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	859	-0-	-598	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	556	-0-	-584	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	930	N	821	-0-	-109	-0-	820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	666	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	754	-0-	-424	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1189	-0-	-221	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
*10	1209	N	892	-0-	-317	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	800	-0-	-520	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	786	-0-	-454	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1165	-0-	-785	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1641	-0-	-715	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	1922	-0-	-465	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1840	-0-	-578	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1654	-0-	-268	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
*07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
*10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*04	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1157	-0-	-145	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1077	-0-	-907	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*07	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1292	-0-	-816	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

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	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-
03	2697	N	2569	-0-	-128	-0-	2569	2		Y	-0-			-0-
04	2670	N	2309	-0-	-361	-0-	2309	2		Y	-0-			-0-
05	2573	N	2369	-0-	-204	-0-	2369	2		Y	-0-			-0-
06	2490	N	2372	-0-	-118	-0-	2372	2		Y	-0-			-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		Y	-0-			-0-
08	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2339	2		Y	-0-			-0-
09	2370	N	2233	-0-	-137	-0-	2233	2		Y	-0-			-0-
10	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	2276	2		Y	-0-			-0-
11	2250	N	2091	-0-	-159	-0-	2091	2		Y	-0-			-0-
12	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	2119	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
04	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
05	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
07	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
08	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
10	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
11	1200	N	989	-0-	-211	-0-	989	2		N	-0-			-0-
12	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1213	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

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	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2		N	-0-			-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	664	2		N	-0-			-0-
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2		N	-0-			-0-
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2		N	-0-			-0-
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2		N	-0-			-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2		N	-0-			-0-
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2		N	-0-			-0-
09	630	N	427	-0-	-203	-0-	427	2		N	-0-			-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2864	-0-	-887	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3230	-0-	-400	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3309	-0-	-442	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3139	-0-	-491	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3130	-0-	-621	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2984	-0-	-364	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
*04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3210	-0-	210	210	3210	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3290	-0-	190	400	3290	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3682	-0-	582	982	3682	2			Y	-0-					-0-
09	4521	X	3539	-0-	-982	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
*10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2027	2			Y	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3244	-0-	144	144	3244	2			Y	-0-					-0-
06	2928	N	2784	-0-	-144	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
*07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
08	1581	X	1465	-0-	-116	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
09	1530	X	1289	-0-	-241	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
*10	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
11	1530	X	1410	-0-	-120	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
*04	3330	X	2969	-0-	-361	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2783	-0-	-658	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2223	-0-	-1107	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
*07	3441	X	2260	-0-	-1181	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2287	-0-	-1123	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
*10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1981	-0-	-287	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	1249	-0-	-1293	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2182	-0-	-188	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1495	-0-	-706	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2137	-0-	-353	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1880	-0-	-248	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1746	-0-	-331	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	1978	-0-	-657	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1610	-0-	-400	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

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	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	315	-0-	-1305	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	218	-0-	-1766	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	172	-0-	-1658	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2483	-0-	-183	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
*04	2580	N	2248	-0-	-332	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2389	-0-	-246	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2235	-0-	-165	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
*10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1166	-0-	-632	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1010	-0-	-446	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
*04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
*07	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2420	-0-	-742	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2321	-0-	-739	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
*10	3162	X	2425	-0-	-737	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2225	-0-	-775	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2306	-0-	-670	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2012	-0-	-116	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	1528	-0-	-1138	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2275	-0-	-81	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	1512	-0-	-678	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2971	-0-	-29	185	2971	2			Y	-0-					-0-
12	2700	N	2515	-0-	-185	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
*04	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1254	-0-	-366	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
*10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	-0-	-2216	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	610	-0-	-1350	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	756	-0-	-1073	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	817	-0-	-953	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	719	-0-	-831	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	720	X	587	-0-	-133	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	837	X	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	810	X	680	-0-	-130	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3738	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4964	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1861	-0-	-309	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1555	-0-	-349	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1730	-0-	-378	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
*04	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
*10	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2085	-0-	-85	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1871	-0-	-173	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1575	-0-	-435	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2352	-0-	-168	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2359	-0-	-245	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	2041	-0-	-31	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2080	-0-	-338	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
*04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1607	-0-	-403	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1741	-0-	-460	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
*10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1897	-0-	-63	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
*04	2220	N	2163	-0-	-57	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2162	-0-	-298	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1728	-0-	-597	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
*10	2449	N	1668	-0-	-781	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
*11	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1021	-0-	-1242	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
*04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
*07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
*10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	1438	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1530	N	1120	-0-	-410	-0-	1117	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	1581	N	1334	-0-	-247	-0-	1326	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	1380	N	1086	-0-	-294	-0-	1085	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1249	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1373	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1607	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1663	-0-	-213	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1605	-0-	-379	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
*04	1980	N	1611	-0-	-369	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1620	-0-	-270	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
*10	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1987	-0-	-803	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1771	-0-	-217	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1843	-0-	-234	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
04	2010	X	1814	-0-	-196	-0-	1813	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	1858	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1920	X	1788	-0-	-132	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
07	1953	X	1928	-0-	-25	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
09	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
10	1922	X	1825	-0-	-97	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
11	1860	X	1662	-0-	-198	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
12	1922	X	1455	-0-	-467	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1500	-0-	-205	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1435	-0-	-105	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
*10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2023	-0-	-302	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1868	-0-	-8	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1892	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	1803	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	1814	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	1731	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1798	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1627	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	Y	-0-	-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	Y	-0-	-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	Y	-0-	-0-
*04	2700	N	2542	-0-	-158	-0-	2542	2	Y	-0-	-0-
05	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	2567	2	Y	-0-	-0-
06	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2	Y	-0-	-0-
*07	2635	N	1918	-0-	-717	-0-	1918	2	Y	-0-	-0-
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	Y	-0-	-0-
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	Y	-0-	-0-
*10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	Y	-0-	-0-
11	2640	N	2407	-0-	-233	-0-	2407	2	Y	-0-	-0-
12	2449	N	1903	-0-	-546	-0-	1903	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2	Y	-0-	-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	2	Y	-0-	-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-	-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-	-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2	Y	-0-	-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2	Y	-0-	-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2	Y	-0-	-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-	-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-	-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-	-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-	-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2899	-0-	-77	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
*04	2880	N	2713	-0-	-167	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3246	-0-	246	246	3246	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3252	-0-	152	398	3252	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3357	-0-	257	655	3357	2			N	-0-					-0-
09	3917	X	3262	-0-	-655	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
*10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3270	-0-	170	170	3270	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3282	-0-	282	452	3282	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3557	-0-	457	909	3557	2			N	-0-					-0-
06	4183	X	3274	-0-	-909	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
*07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
*10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	588	N	394	-0-	-194	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	744	N	477	-0-	-267	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4992	-0-	-309	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
02	4732	X	4495	-0-	-237	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			Y	-0-					-0-
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4480	-0-	-590	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	5163	-0-	-76	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4590	-0-	-450	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4943	-0-	-327	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4595	-0-	-505	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4610	-0-	-660	-0-	4610	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	922	-0-	-318	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	737	-0-	-283	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	930	N	333	-0-	-597	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	930	N	391	-0-	-539	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	750	N	305	-0-	-445	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*10	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1870	-0-	-930	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	1892	-0-	-1108	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
*05	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2150	-0-	-430	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2202	-0-	-433	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	1629	-0-	-944	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	1637	-0-	-998	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2	Y	-0-			-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	Y	-0-			-0-
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2	Y	-0-			-0-
*04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2	Y	-0-			-0-
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	Y	-0-			-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	Y	-0-			-0-
*07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	Y	-0-			-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	Y	-0-			-0-
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	Y	-0-			-0-
*10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	Y	-0-			-0-
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	Y	-0-			-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	Y	-0-			-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	Y	-0-			-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	Y	-0-			-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	Y	-0-			-0-
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1875	-0-	-135	-0-	1875	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2	Y	-0-			-0-
08	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	1871	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1766	2	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2	Y	-0-			-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	Y	-0-			-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3010	-0-	-276	-0-	3010	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2646	-0-	-238	-0-	2646	2	N	-0-			-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3203	2 13 9	N	12	12	8	-0-
04	3060	X	3027	-0-	-33	-0-	3023	2 4 9	N	4	4	8	-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3220	2 20 9	N	18	18	8	-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3144	2 6 9	N	5	5	8	-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3347	2 18 9	N	16	16	8	-0-
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3310	2 8 9	N	7	7	8	-0-
09	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	3137	2 8 9	N	7	7	8	-0-
10	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	2996	2 14 9	N	13	13	8	-0-
11	3240	X	3176	-0-	-64	-0-	3161	2 15 9	N	14	14	8	-0-
12	3348	X	3137	-0-	-211	-0-	3117	2 20 9	N	18	18	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 37,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
*04	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
*10	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2334	-0-	-158	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*04	2730	N	2382	-0-	-348	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
*07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2500	-0-	-110	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*10	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2443	-0-	-107	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
12	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
*02	2436	N	2370	-0-	-66	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
*04	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2466	-0-	-54	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2224	-0-	-256	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2433	-0-	-27	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

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	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

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	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
04	2820	N	2169	-0-	-651	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
*05	2449	N	2054	-0-	-395	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	1805	-0-	-745	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	1207	-0-	-1149	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3662	-0-	662	662	3662	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2773	-0-	-327	335	2773	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

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	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2247	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	2480	N	1998	-0-	-482	-0-	1989	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
06	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	2359	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2359	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2227	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	2251	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	2245	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
11	2160	N	2148	-0-	-12	-0-	2138	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
12	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	2200	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1680	-0-	-428	-0-	1680	2		Y	-0-			-0-
02	1820	N	1600	-0-	-220	-0-	1600	2		Y	-0-			-0-
03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	2		Y	-0-			-0-
04	1620	N	1294	-0-	-326	-0-	1294	2		Y	-0-			-0-
05	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	1504	2		Y	-0-			-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		Y	-0-			-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		Y	-0-			-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		Y	-0-			-0-
11	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	1737	2		Y	-0-			-0-
12	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1720	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		Y	-0-			-0-
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		Y	-0-			-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-			-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		Y	-0-			-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		Y	-0-			-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		Y	-0-			-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		Y	-0-			-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		Y	-0-			-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-			-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1710	-0-	-26	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1516	-0-	-52	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	849	-0-	-201	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	881	-0-	-204	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	837	-0-	-213	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1192	-0-	-398	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2250	-0-	-18	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
*04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
*10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1902	-0-	-299	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1656	-0-	-108	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
*04	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1992	-0-	-138	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
*10	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2135	-0-	-4	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1940	-0-	-132	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
*04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1615	-0-	-425	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-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: 12,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-978	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	281	-0-	-1035	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	604	-0-	-915	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	855	-0-	-525	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	630	-0-	-840	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	687	-0-	-801	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	726	-0-	-514	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
12	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1463	-0-	-87	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	603	-0-	-797	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	611	-0-	-846	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1117	-0-	-293	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3138	-0-	38	38	3138	2			Y	-0-					-0-
06	2429	N	2391	-0-	-38	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
10	2015	X	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1969	-0-	-46	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1672	-0-	-219	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*10	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1017	-0-	-723	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	988	-0-	-810	-0-	988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	715	-0-	-153	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	784	N	575	-0-	-209	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	806	N	574	-0-	-232	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	690	N	472	-0-	-218	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	570	N	400	-0-	-170	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1864	-0-	-116	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
*05	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1271	-0-	-620	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	866	-0-	-157	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1009	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1873	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
04	3000	N	3787	-0-	787	787	3772	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
05	3100	N	3734	-0-	634	1421	3710	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
06	3000	N	3714	-0-	714	2135	3705	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	5293	X	3158	-0-	-2135	-0-	3146	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2444	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2362	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2528	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1942	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
12	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1864	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
05	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
06	3180	X	2979	-0-	-201	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
*07	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
09	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
*10	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
11	3420	X	2505	-0-	-915	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
12	3534	X	2856	-0-	-678	-0-	2856	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		Y	-0-			-0-
02	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
03	1922	N	1527	-0-	-395	-0-	1527	2		Y	-0-			-0-
04	1860	N	1585	-0-	-275	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-
05	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	1527	2		Y	-0-			-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		Y	-0-			-0-
07	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-
08	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-
09	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		Y	-0-			-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		Y	-0-			-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1700	-0-	-315	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
02	1764	N	1568	-0-	-196	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
03	1829	N	1601	-0-	-228	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
*04	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
05	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
*07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
08	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
*10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
11	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
12	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

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	1829	N	1531	-0-		-298	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1449	-0-		-287	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1295	-0-		-503	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1171	-0-		-299	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1483	-0-		-129	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-		-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-		-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1730	-0-		-68	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
11	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-		-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

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	1953	N	1520	-0-		-433	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*04	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1637	-0-		-103	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*07	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1765	-0-		-64	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
*10	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1642	-0-		-68	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1727	-0-		-102	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

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	1830	N	1830	-0-		-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-		-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1327	-0-		-347	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1297	-0-		-323	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1320	-0-		-354	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1128	-0-		-205	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1269	-0-		-64	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1334	-0-		-30	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	631	-0-	-82	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2705	-0-	-23	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2608	-0-	-32	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2692	-0-	-36	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2549	-0-	-91	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	829	-0-	-101	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	628	-0-	-829	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	598	-0-	-302	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2100	-0-	-1186	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2168	-0-	-688	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2249	-0-	-603	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	1471	-0-	-1289	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2404	-0-	-448	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	2092	-0-	-218	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2215	-0-	-172	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	2181	-0-	-159	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3710	-0-	910	910	3710	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3751	-0-	651	1561	3751	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3540	-0-	540	2101	3540	2			N	-0-					-0-
05	5516	X	3415	-0-	-2101	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2893	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2136	-0-	-34	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1901	-0-	-59	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	2110	-0-	-80	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2750	-0-	-164	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
02	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	2627	-0-	-43	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
05	3007	N	2480	-0-	-527	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2102	-0-	-658	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2431	-0-	-89	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1597	-0-	-55	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
*07	1922	N	1088	-0-	-834	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
*10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1885	-0-	-998	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	8	-0-	-2751	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1122	-0-	-678	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3503	X	2696	-0-	-807	-0-	2695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	3198	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	927	-0-	-949	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2002	-0-	-509	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2190	-0-	-90	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1640	-0-	-623	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	1863	-0-	-597	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1469	-0-	-601	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1542	-0-	-380	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	392	N	319	-0-	-73	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*05	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	270	N	118	-0-	-152	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3339	-0-	239	239	3339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1388	-0-	-12	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	862	-0-	-258	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	878	-0-	-362	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	563	-0-	-637	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	436	-0-	-525	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	182	-0-	-658	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	176	-0-	-413	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	195	-0-	-239	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2415	-0-	-530	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2160	-0-	-500	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2435	-0-	-415	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2466	-0-	-354	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2370	-0-	-480	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3332	-0-	-84	-0-	3331	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3782	X	3296	-0-	-486	-0-	3295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3660	X	2982	-0-	-678	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3230	-0-	-310	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3183	-0-	-475	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3524	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	1935	-0-	-705	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
*05	2883	N	2504	-0-	-379	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1717	-0-	-323	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1227	-0-	-354	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1306	-0-	-224	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
*04	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
*07	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	959	-0-	-151	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
*10	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	698	-0-	-294	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	999	-0-	-93	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	891	-0-	-219	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*07	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	809	-0-	-211	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	860	-0-	-194	-0-	860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2159	-0-	-507	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
*05	2821	N	1692	-0-	-1129	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3190	-0-	190	484	3190	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2269	-0-	-521	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3891	-0-	-511	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3397	-0-	-579	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3898	-0-	-272	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
*05	4309	X	4073	-0-	-236	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3954	-0-	-6	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3857	-0-	-103	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3703	-0-	-420	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3242	-0-	-748	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3522	-0-	-601	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1306	-0-	-1019	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1490	-0-	-220	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2		Y	-0-			-0-
02	2576	N	2081	-0-	-495	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-
03	2945	N	2188	-0-	-757	-0-	2188	2		Y	-0-			-0-
04	2700	N	1753	-0-	-947	-0-	1753	2		Y	-0-			-0-
05	2294	N	1687	-0-	-607	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		Y	-0-			-0-
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	2		Y	-0-			-0-
09	2608	N	2575	-0-	-33	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
10	2666	N	2578	-0-	-88	-0-	2578	2		Y	-0-			-0-
11	3000	X	2305	-0-	-695	-0-	2305	2		Y	-0-			-0-
12	3100	X	2174	-0-	-926	-0-	2174	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	9393	X	7856	-0-	-1537	-0-	7856	2		N	-0-			-0-
02	8484	X	8473	-0-	-11	-0-	8473	2		N	-0-			-0-
03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2		N	-0-			-0-
*04	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2		N	-0-			-0-
05	9393	X	8866	-0-	-527	-0-	8866	2		N	-0-			-0-
06	9090	X	8466	-0-	-624	-0-	8466	2		N	-0-			-0-
*07	9393	X	8817	-0-	-576	-0-	8817	2		N	-0-			-0-
08	9207	X	8496	-0-	-711	-0-	8496	2		N	-0-			-0-
09	8580	X	8160	-0-	-420	-0-	8160	2		N	-0-			-0-
*10	8866	X	8177	-0-	-689	-0-	8177	2		N	-0-			-0-
11	8520	X	8210	-0-	-310	-0-	8210	2		N	-0-			-0-
12	8804	X	8400	-0-	-404	-0-	8400	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4157	-0-	-1299	-0-	4157	2		Y	-0-			-0-
02	4536	X	3275	-0-	-1261	-0-	3275	2		Y	-0-			-0-
03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		Y	-0-			-0-
*04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2		Y	-0-			-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2		Y	-0-			-0-
06	5010	X	4840	-0-	-170	-0-	4840	2		Y	-0-			-0-
*07	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	4922	2		Y	-0-			-0-
08	5177	X	4883	-0-	-294	-0-	4883	2		Y	-0-			-0-
09	4830	X	4597	-0-	-233	-0-	4597	2		Y	-0-			-0-
*10	4991	X	4633	-0-	-358	-0-	4633	2		Y	-0-			-0-
11	4830	X	4398	-0-	-432	-0-	4398	2		Y	-0-			-0-
12	4929	X	4480	-0-	-449	-0-	4480	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

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	5177	X	3449	-0-		-1728	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	3825	-0-		-851	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3319	-0-		-1362	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4278	-0-		-252	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	3267	-0-		-1414	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3377	-0-		-733	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
07	4456	X	4456	-0-		-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4302	-0-		-131	-0-	4302	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3765	-0-		-525	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3976	-0-		-488	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3105	-0-		-1215	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3883	-0-		-581	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

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	7808	X	7808	-0-		-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
02	7361	X	7361	-0-		-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7990	-0-		-225	-0-	7982	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	7950	X	7014	-0-		-936	-0-	7003	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	8215	X	7180	-0-		-1035	-0-	7162	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	7890	X	6822	-0-		-1068	-0-	6816	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	8153	X	4488	-0-		-3665	-0-	4480	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	7998	X	2524	-0-		-5474	-0-	2522	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	7020	X	5942	-0-		-1078	-0-	5936	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7192	X	6990	-0-		-202	-0-	6978	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	6810	X	6808	-0-		-2	-0-	6796	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	7275	X	7275	-0-		-0-	-0-	7261	2	14	9	N	13	13	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

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	3813	X	3072	-0-		-741	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3052	-0-		-392	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3458	-0-		-324	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2669	-0-		-991	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2873	-0-		-506	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-		-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3305	-0-		-167	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3244	-0-		-228	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3130	-0-		-260	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3251	-0-		-252	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3135	-0-		-255	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3233	-0-		-84	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			Y	-0-					-0-
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
*05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3288	-0-	-72	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3211	-0-	-89	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2237	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2001	2	22	9	Y	20	20	8			-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1725	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1828	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1565	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1377	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3487	-0-	387	387	3487	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2981	-0-	-19	368	2981	2			Y	-0-					-0-
05	2999	N	2631	-0-	-368	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1912	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	1685	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	1774	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1610	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	1540	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1920	N	1527	-0-	-393	-0-	1521	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	1705	N	1404	-0-	-301	-0-	1398	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1632	-0-	-440	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1846	-0-	-374	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4791	-0-	1691	1691	4791	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	806	N	495	-0-	-311	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	780	N	596	-0-	-184	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1003	-0-	-145	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1289	-0-	-27	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1044	-0-	-336	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	953	-0-	-187	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3013	-0-	-738	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3091	-0-	-297	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3171	-0-	-69	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2889	-0-	-521	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2749	-0-	-431	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2258	-0-	-742	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	1380	-0-	-1534	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1665	-0-	-1218	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2079	-0-	-329	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
03	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
*04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2155	-0-	-635	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
*07	2697	N	1591	-0-	-1106	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2271	-0-	-333	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
*10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2483	-0-	-369	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3815	-0-	-215	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3551	-0-	-89	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3827	-0-	-203	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3492	-0-	-408	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3460	-0-	-350	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3545	-0-	-392	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3204	-0-	-609	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3454	-0-	-56	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2932	-0-	-518	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3320	-0-	-245	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3731	-0-	-245	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4349	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4350	X	2821	-0-	-1529	-0-	2810	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	4495	X	1438	-0-	-3057	-0-	1427	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4350	X	2702	-0-	-1648	-0-	2698	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4371	X	2252	-0-	-2119	-0-	2246	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	4371	X	2371	-0-	-2000	-0-	2365	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2820	X	1990	-0-	-830	-0-	1986	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	2646	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3696	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4190	2	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
*04	2160	N	1936	-0-	-224	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	1705	-0-	-635	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
*10	2418	N	1606	-0-	-812	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1395	-0-	-525	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

01	5766	X	1423	-0-	-4343	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	2891	-0-	-1813	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4370	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	3780	X	2361	-0-	-1419	-0-	2360	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
06	4230	X	2270	-0-	-1960	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	3501	-0-	-870	-0-	3500	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4805	X	3547	-0-	-1258	-0-	3545	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	4650	X	2151	-0-	-2499	-0-	2150	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	4805	X	2889	-0-	-1916	-0-	2885	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1964	-0-	-175	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1817	-0-	-193	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1836	-0-	-365	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2092	-0-	-295	-0-	2092	2		Y	-0-			-0-
02	2072	N	1844	-0-	-228	-0-	1844	2		Y	-0-			-0-
03	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2		Y	-0-			-0-
*04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
05	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-
06	2130	N	1653	-0-	-477	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-
*07	2201	N	1568	-0-	-633	-0-	1568	2		Y	-0-			-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		Y	-0-			-0-
*10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		Y	-0-			-0-
11	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	2051	2		Y	-0-			-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		Y	-0-			-0-
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2		Y	-0-			-0-
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2		Y	-0-			-0-
05	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2		Y	-0-			-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-			-0-
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2		Y	-0-			-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2		Y	-0-			-0-
10	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2		Y	-0-			-0-
11	720	N	488	-0-	-232	-0-	488	2		Y	-0-			-0-
12	837	N	502	-0-	-335	-0-	502	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2400	-0-	-1041	-0-	2400	2			N	-0-					1
02	3108	X	2853	-0-	-255	-0-	2853	2			N	-0-					1
03	3441	X	739	-0-	-2702	-0-	739	2			N	-0-					1
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4038	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	3410	X	655	-0-	-2755	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2457	-0-	-603	-0-	2456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3565	X	923	-0-	-2642	-0-	921	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3565	X	3005	-0-	-560	-0-	3003	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3260	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3256	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3565	X	2894	-0-	-671	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2358	-0-	-246	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2073	-0-	-475	-0-	2072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2763	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2294	N	1913	-0-	-381	-0-	1909	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2670	N	1846	-0-	-824	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1812	-0-	-668	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3669	-0-	-361	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3532	-0-	-108	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3791	-0-	-239	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
*04	3900	X	3360	-0-	-540	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	4003	-0-	-27	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
*07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3412	-0-	-458	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
*10	3999	X	3492	-0-	-507	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3408	-0-	-402	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2909	-0-	-1028	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1642	-0-	-150	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	1880	-0-	-569	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2873	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3100	N	3144	-0-	44	44	3141	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	3100	N	3112	-0-	12	56	3110	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3000	N	3313	-0-	313	369	3312	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	2160	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2520	X	2102	-0-	-418	-0-	2101	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2604	X	2541	-0-	-63	-0-	2540	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	872	-0-	-368	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1559	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1522	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1353	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1461	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1397	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1270	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	945	-0-	-16	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	815	-0-	-595	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
*07	1767	N	961	-0-	-806	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1157	-0-	-486	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

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	2790	X	1634	-0-	-1156	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
02	2520	X	1273	-0-	-1247	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
03	1922	X	1700	-0-	-222	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
11	2400	N	1966	-0-	-434	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
12	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	2291	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

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	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2879	2		Y	-0-			-0-
02	2688	X	2644	-0-	-44	-0-	2644	2		Y	-0-			-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		Y	-0-			-0-
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		Y	-0-			-0-
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		Y	-0-			-0-
06	2940	X	2697	-0-	-243	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-
07	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	2774	2		Y	-0-			-0-
08	3038	X	2614	-0-	-424	-0-	2614	2		Y	-0-			-0-
09	2940	X	2130	-0-	-810	-0-	2130	2		Y	-0-			-0-
10	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	2861	2		Y	-0-			-0-
11	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	2480	2		Y	-0-			-0-
12	2759	X	2050	-0-	-709	-0-	2050	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-			-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1765	-0-	-436	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1879	-0-	-229	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1638	-0-	-402	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*07	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1878	-0-	-230	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

01	4123	X	3558	-0-	-565	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	1660	-0-	-2064	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1457	-0-	-2170	-0-	1454	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3450	X	1099	-0-	-2351	-0-	1098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3565	X	1274	-0-	-2291	-0-	1272	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3450	X	1110	-0-	-2340	-0-	1109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1829	X	1045	-0-	-784	-0-	1043	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1457	X	1064	-0-	-393	-0-	1060	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3032	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2041	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2213	2	18	9	N	16	16	8			-0-
12	3162	X	2310	-0-	-852	-0-	2293	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	15257	-0-	-3901	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	13829	-0-	-1991	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15970	-0-	-832	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	15713	-0-	-337	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
05	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	14826	-0-	-624	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	16143	-0-	-101	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
08	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	15366	-0-	-354	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15253	-0-	-898	-0-	15252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	15900	X	14629	-0-	-1271	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	14839	-0-	-1591	-0-	14839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-4	-0-	24	2			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		63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06		302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07		98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08		220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09		145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10		133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11		186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12		126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					56
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					56
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					56
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					56
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					56
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					56
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					56
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					56
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					56
*12	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					160
02	1008	N	676	-0-	-332	-0-	676	2			N	-0-					160
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					160
04	810	N	621	-0-	-189	-0-	621	2			N	-0-					160
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					160
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					160
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					160
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					160
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					160
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					160
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					160
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 10,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					41
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					41
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					60
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					60
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					60
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					60
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					60
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					60
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					60
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					60
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					60
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					60
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					60
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 18,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					50
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					50
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					50
04	900	N	400	-0-	-500	-0-	400	2			N	-0-					50
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					50
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					50
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					50
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					50
09	840	N	509	-0-	-331	-0-	509	2			N	-0-					50
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					50
11	840	N	397	-0-	-443	-0-	397	2			N	-0-					50
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 6,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	605	-0-	-985	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	378	-0-	-1234	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

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	4371	X	2388	-0-	-1983	-0-	145	1	2241	2	Y	2					37
							2	9									
02	3948	X	1105	-0-	-2843	-0-	29	1	1076	2	Y	-0-					37
03	4371	X	2899	-0-	-1472	-0-	96	1	2801	2	Y	2	23	1			16
							2	9									
04	4230	X	1867	-0-	-2363	-0-	60	1	1804	2	Y	3					19
							3	9									
05	2604	X	2017	-0-	-587	-0-	68	1	1947	2	Y	2					21
							2	9									
06	2820	X	1039	-0-	-1781	-0-	22	1	1015	2	Y	2					23
							2	9									
07	2914	X	179	-0-	-2735	-0-	4	1	175	2	Y	-0-					23
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	158	1	4377	2	Y	2					25
							2	9									
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	95	1	2623	2	Y	4					29
							4	9									
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	84	1	2057	2	Y	2					31
							2	9									
11	4380	X	1389	-0-	-2991	-0-	44	1	1345	2	Y	-0-					31
12	4526	X	2179	-0-	-2347	-0-	69	1	2110	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 24,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

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	1940	-0-	1940	1940	76	1	1862	2		Y	2					2
						2	9										
11	14B2 EXT	8637	-0-	8637	10577	271	1	8366	2		Y	-0-					2
12	14B2 EXT	10155	-0-	10155	20732	322	1	9833	2		Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	75	1	1160	2	Y	1					25
							1	9									
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	41	1	1533	2	Y	-0-					25
03	1705	N	725	-0-	-980	-0-	24	1	701	2	Y	-0-	15	1			10
04	1200	N	332	-0-	-868	-0-	11	1	320	2	Y	1					11
							1	9									
05	1705	N	1243	-0-	-462	-0-	42	1	1200	2	Y	1					12
							1	9									
06	690	N	5	-0-	-685	-0-	5	2			Y	-0-					12
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	43	1	1827	2	Y	2					14
							2	9									
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	48	1	1326	2	Y	1					15
							1	9									
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	33	1	924	2	Y	1					16
							1	9									
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	1036	2	Y	1					17
							1	9									
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	50	1	1538	2	Y	-0-					17
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	581	-0-	-814	-0-	35	1	545	2	Y	1					25
							1	9									
02	616	N	80	-0-	-536	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					25
03	682	N	400	-0-	-282	-0-	13	1	387	2	Y	-0-	15	1			10
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	Y	1					11
							1	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	Y	1					12
							1	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	785	2	Y	1					13
							1	9									
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	40	1	1718	2	Y	2					15
							2	9									
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1201	2	Y	1					16
							1	9									
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	45	1	1229	2	Y	2					18
							2	9									
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	63	1	1538	2	Y	1					19
							1	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	37	1	1151	2	Y	-0-					19
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	31	1	945	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 11,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	138	-0-	138	138	4	1	134	2	Y	-0-					4
12	14B2	EXT	49	-0-	49	187	2	1	47	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	522	2	Y	-0-					14
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	10	1	385	2	Y	-0-					14
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	606	2	Y	1	8	1			7
							1	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	22	1	658	2	Y	1					8
							1	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	23	1	661	2	Y	1					9
							1	9									
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	11	1	510	2	Y	-0-					9
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	21	1	923	2	Y	1					10
							1	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	36	1	985	2	Y	2					12
							2	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1100	2	Y	2					14
							2	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1190	2	Y	2					16
							2	9									
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	53	1	1620	2	Y	-0-	7	1			9
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	41	1	1254	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	51	1	782	2	Y	1					9
							1	9									
02	784	X	365	-0-	-419	-0-	10	1	355	2	Y	-0-					9
03	775	X	434	-0-	-341	-0-	14	1	419	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
04	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	980	2	Y	2					7
							2	9									
05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	33	1	963	2	Y	1					8
							1	9									
06	810	X	407	-0-	-403	-0-	8	1	399	2	Y	-0-					8
07	1054	X	662	-0-	-392	-0-	15	1	646	2	Y	1					9
							1	9									
08	1054	X	966	-0-	-88	-0-	34	1	930	2	Y	2					11
							2	9									
09	1020	X	516	-0-	-504	-0-	18	1	497	2	Y	1					12
							1	9									
10	992	X	487	-0-	-505	-0-	19	1	467	2	Y	1					13
							1	9									
11	930	X	432	-0-	-498	-0-	14	1	418	2	Y	-0-	6	1			7
12	961	X	397	-0-	-564	-0-	13	1	384	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	88	1	1354	2	Y	1					21
							1	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	29	1	1071	2	Y	-0-					21
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	52	1	1500	2	Y	3	12	1			12
							3	9									
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	49	1	1467	2	Y	2					14
							2	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	56	1	1601	2	Y	2					16
							2	9									
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	20	1	937	2	Y	1					17
							1	9									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	29	1	1260	2	Y	2					19
							2	9									
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	61	1	1689	2	Y	3					22
							3	9									
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	59	1	1622	2	Y	2					24
							2	9									
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1461	2	Y	2					26
							2	9									
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	54	1	1671	2	Y	-0-	12	1			14
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	58	1	1786	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 18,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2625	-0-	-1405	-0-	160	1	2461	2	Y	4					62
							4	9									
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	48	1	1796	2	Y	-0-					62
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	128	1	3725	2	Y	7	37	1			32
							8	9									
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	97	1	2923	2	Y	5					37
							6	9									
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	135	1	3875	2	Y	5					42
							6	9									
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	65	1	3086	2	Y	2					44
							2	9									
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	51	1	2183	2	Y	3					47
							3	9									
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	173	1	4779	2	Y	9					56
							10	9									
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	150	1	4134	2	Y	6					62
							7	9									
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	127	1	3132	2	Y	4					66
							4	9									
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	93	1	2873	2	Y	-0-	31	1			35
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	102	1	3109	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 39,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 12880

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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	74	1	1144	2	Y	1					15
							1	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	27	1	1006	2	Y	-0-					15
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	Y	-0-	9	1			6
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	20	1	589	2	Y	1					7
							1	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	Y	1					8
							1	9									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	26	1	1205	2	Y	2					10
							2	9									
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	32	1	1352	2	Y	2					12
							2	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	973	2	Y	-0-					12
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	38	1	1061	2	Y	2					14
							2	9									
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	2	Y	1					15
							1	9									
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	36	1	1111	2	Y	-0-					15
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	29	1	896	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	65	1	997	2	Y	1					15
							1	9									
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					15
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	-0-	9	1			6
04	1020	N	605	-0-	-415	-0-	19	1	585	2	Y	1					7
							1	9									
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	Y	1					8
							1	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	8	1	400	2	Y	1					9
							1	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	25	1	1067	2	Y	1					10
							1	9									
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	838	2	Y	-0-					10
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	758	2	Y	1					11
							1	9									
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	41	1	1003	2	Y	1					12
							1	9									
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	25	1	779	2	Y	-0-					12
12	806	N	775	-0-	-31	-0-	25	1	750	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2568	-0-	-1090	-0-	156	1	2410	2	Y	2					39
							2	9									
02	3304	X	2256	-0-	-1048	-0-	59	1	2197	2	Y	-0-					39
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	137	1	3966	2	Y	7	23	1			23
							8	9									
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	119	1	3579	2	Y	6					29
							7	9									
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	98	1	2822	2	Y	4					33
							4	9									
06	3990	X	2035	-0-	-1955	-0-	42	1	1992	2	Y	1					34
							1	9									
07	4123	X	3290	-0-	-833	-0-	75	1	3211	2	Y	4					38
							4	9									
08	4123	X	3078	-0-	-1045	-0-	107	1	2965	2	Y	5					43
							6	9									
09	3720	X	2854	-0-	-866	-0-	100	1	2750	2	Y	4					47
							4	9									
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	142	1	3483	2	Y	4					51
							4	9									
11	3180	X	2855	-0-	-325	-0-	90	1	2765	2	Y	-0-	23	1			28
12	3286	X	1934	-0-	-1352	-0-	61	1	1873	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 35,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	2641	-0-	-2970	-0-	161	1	2478	2	Y	2					39
							2	9									
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	77	1	2895	2	Y	-0-					39
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	176	1	5118	2	Y	5	24	1			20
							6	9									
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	169	1	5082	2	Y	8					28
							9	9									
05	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	194	1	5573	2	Y	8					36
							9	9									
06	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	62	1	2935	2	Y	5					41
							6	9									
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	84	1	3613	2	Y	5					46
							6	9									
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	194	1	5370	2	Y	4					50
							4	9									
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	176	1	4858	2	Y	9					59
							10	9									
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	161	1	3946	2	Y	3					62
							3	9									
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	75	1	2328	2	Y	-0-					62
12	1519	X	265	-0-	-1254	-0-	8	1	257	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 46,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

01	T. A.		158	-0-	158	158	10	1	148	2	Y	-0-					4
02	T. A.		5	-0-	5	163	5	2			Y	-0-					4
03	T. A.		49	-0-	49	212	2	1	47	2	Y	-0-	2	1			2
04	225	X	13	-0-	-212	-0-	13	2			Y	-0-					2
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					2
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					2
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					2
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					2
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					2
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	3	1	79	2	Y	-0-	1	1			1
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3450	-0-	-146	-0-	210	1	3236	2	Y	4					24
							4	9									
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	85	1	3173	2	Y	-0-					24
03	1953	X	1887	-0-	-66	-0-	63	1	1823	2	Y	1	15	1			10
							1	9									
04	1890	X	1572	-0-	-318	-0-	51	1	1519	2	Y	2					12
							2	9									
05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	75	1	2146	2	Y	2					14
							2	9									
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	48	1	2255	2	Y	3					17
							3	9									
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	67	1	2886	2	Y	3					20
							3	9									
08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	176	1	4864	2	Y	2					22
							2	9									
09	1890	X	1676	-0-	-214	-0-	58	1	1615	2	Y	3					25
							3	9									
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	110	1	2717	2	Y	3					28
							3	9									
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	85	1	2631	2	Y	-0-					28
12	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	81	1	2491	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 32,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	90	1	1378	2	Y	1					26
							1	9									
02	2100	X	913	-0-	-1187	-0-	24	1	889	2	Y	-0-					26
03	2418	X	1656	-0-	-762	-0-	55	1	1598	2	Y	3	15	1			14
							3	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	90	1	2717	2	Y	5					19
							6	9									
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	91	1	2633	2	Y	4					23
							4	9									
06	1590	X	1540	-0-	-50	-0-	32	1	1507	2	Y	1					24
							1	9									
07	2914	X	1183	-0-	-1731	-0-	27	1	1154	2	Y	2					26
							2	9									
08	2914	X	2047	-0-	-867	-0-	71	1	1973	2	Y	3					29
							3	9									
09	2820	X	1763	-0-	-1057	-0-	62	1	1699	2	Y	2					31
							2	9									
10	2728	X	2161	-0-	-567	-0-	84	1	2074	2	Y	3					34
							3	9									
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	81	1	2482	2	Y	-0-	16	1			18
12	2046	X	1114	-0-	-932	-0-	35	1	1079	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 21,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					6
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	54	1	2026	2	Y	-0-					6
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	402	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	70	1	2104	2	Y	4					8
							4	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	27	1	780	2	Y	1					9
							1	9									
06	390	N	195	-0-	-195	-0-	4	1	191	2	Y	-0-					9
07	651	N	27	-0-	-624	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					9
08	651	N	293	-0-	-358	-0-	10	1	283	2	Y	-0-					9
09	210	N	54	-0-	-156	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					9
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					9
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	4	1			5
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1203	-0-	-502	-0-	73 1	1 9	1129	2	Y	1					21
02	1316	N	942	-0-	-374	-0-	25 1	1 9	917	2	Y	-0-					21
03	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	45 3	1 9	1308	2	Y	3	12	1			12
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	1445	2	Y	2					14
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	1568	2	Y	2					16
06	1320	N	806	-0-	-514	-0-	17 1	1 9	788	2	Y	1					17
07	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	28 2	1 9	1182	2	Y	2					19
08	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	42 2	1 9	1164	2	Y	2					21
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	1265	2	Y	2					23
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	1397	2	Y	2					25
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	51	1	1581	2	Y	-0-	11	1			14
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	48	1	1455	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 15,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	3	1			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

	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	X	483	-0-	-602	-0-	29	1	454	2	Y	-0-					18
02	980	X	17	-0-	-963	-0-	17	2			Y	-0-					18
03	1085	X	826	-0-	-259	-0-	27	1	799	2	Y	-0-	11	1			7
04	990	X	44	-0-	-946	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					7
05	496	X	130	-0-	-366	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					7
06	810	X	223	-0-	-587	-0-	5	1	218	2	Y	-0-					7
07	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	26	1	1101	2	Y	1					8
							1	9									
08	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	53	1	1479	2	Y	1					9
							1	9									
09	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1418	2	Y	2					11
							2	9									
10	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	46	1	1131	2	Y	1					12
							1	9									
11	1470	X	623	-0-	-847	-0-	20	1	603	2	Y	-0-					12
12	1519	X	642	-0-	-877	-0-	20	1	622	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					2
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1					3
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-	2	1			1
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					1
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					1
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					1
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					1
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					1
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					1
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1					2
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

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-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

01	1302	N	912	-0-	-390	-0-	56	1	855	2	Y	1						27
							1	9										
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	49	1	1848	2	Y	-0-						27
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	90	1	2608	2	Y	5	16	1				16
							6	9										
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	60	1	1795	2	Y	3						19
							3	9										
05	1550	N	1107	-0-	-443	-0-	37	1	1069	2	Y	1						20
							1	9										
06	1500	N	52	-0-	-1448	-0-	1	1	51	2	Y	-0-						20
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-						20
08	1116	N	109	-0-	-1007	-0-	4	1	105	2	Y	-0-						20
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-						20
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-						20
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-	9	1				11
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	-0-						11

TOTAL GAS PROD: 9,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					17
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					17
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					17
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					17
05	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					17
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					17
07	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					17
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					17
09	240	N	10	-0-	-230	-0-	10	2			N	-0-					17
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					17
11	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-					17
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	110	1	1698	2	Y	1					14
							1	9									
02	1708	N	1200	-0-	-508	-0-	31	1	1169	2	Y	-0-					14
03	1891	N	1419	-0-	-472	-0-	47	1	1369	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
04	1740	N	1244	-0-	-496	-0-	40	1	1202	2	Y	2					11
							2	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1352	2	Y	2					13
							2	9									
06	1380	N	712	-0-	-668	-0-	15	1	697	2	Y	-0-					13
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	32	1	1391	2	Y	2					15
							2	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	68	1	1868	2	Y	3					18
							3	9									
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	58	1	1603	2	Y	2					20
							2	9									
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	57	1	1409	2	Y	2					22
							2	9									
11	1830	N	1567	-0-	-263	-0-	49	1	1518	2	Y	-0-	10	1			12
12	1705	N	1284	-0-	-421	-0-	41	1	1243	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2114	-0-	-118	-0-	129	1	1983	2	Y	2					30
							2	9									
02	2016	X	1139	-0-	-877	-0-	30	1	1109	2	Y	-0-					30
03	2232	X	1480	-0-	-752	-0-	49	1	1428	2	Y	3	17	1			16
							3	9									
04	2130	X	1417	-0-	-713	-0-	46	1	1369	2	Y	2					18
							2	9									
05	2201	X	941	-0-	-1260	-0-	32	1	908	2	Y	1					19
							1	9									
06	2040	X	677	-0-	-1363	-0-	14	1	663	2	Y	-0-					19
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					19
08	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	69	1	1899	2	Y	3					22
							3	9									
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	92	1	2529	2	Y	4					26
							4	9									
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	99	1	2446	2	Y	3					29
							3	9									
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	87	1	2686	2	Y	-0-	13	1			16
12	2728	X	2182	-0-	-546	-0-	69	1	2113	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	485	2	Y	-0-					8
02	728	N	113	-0-	-615	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					8
03	1271	N	818	-0-	-453	-0-	27	1	791	2	Y	-0-	5	1			3
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	10	1	312	2	Y	1					4
							1	9									
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					4
06	780	N	70	-0-	-710	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					4
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	7	1	307	2	Y	-0-					4
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	-0-					4
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	Y	-0-					4
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					4
11	510	N	97	-0-	-413	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					4
12	341	N	57	-0-	-284	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	1	1198	2	Y	1					18
							1	9									
02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	27	1	1018	2	Y	-0-					18
03	1209	X	845	-0-	-364	-0-	28	1	817	2	Y	-0-	11	1			7
04	1230	X	1223	-0-	-7	-0-	39	1	1182	2	Y	2					9
							2	9									
05	1271	X	658	-0-	-613	-0-	22	1	635	2	Y	1					10
							1	9									
06	1230	X	587	-0-	-643	-0-	12	1	574	2	Y	1					11
							1	9									
07	1271	X	815	-0-	-456	-0-	19	1	795	2	Y	1					12
							1	9									
08	1271	X	518	-0-	-753	-0-	18	1	500	2	Y	-0-					12
09	1230	X	45	-0-	-1185	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					12
10	806	X	28	-0-	-778	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					12
11	780	X	46	-0-	-734	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					12
12	867	X	867	-0-	-0-	-0-	27	1	840	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2441	-0-	-1093	-0-	149	1	2290	2	Y	2					45
							2	9									
02	1820	X	1775	-0-	-45	-0-	46	1	1729	2	Y	-0-					45
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	88	1	2558	2	Y	1	28	1			18
							1	9									
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	107	1	3201	2	Y	5					23
							6	9									
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	100	1	2881	2	Y	3					26
							3	9									
06	1950	X	1557	-0-	-393	-0-	32	1	1523	2	Y	2					28
							2	9									
07	2015	X	1326	-0-	-689	-0-	30	1	1295	2	Y	1					29
							1	9									
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	90	1	2497	2	Y	1					30
							1	9									
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	72	1	1979	2	Y	3					33
							3	9									
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	105	1	2574	2	Y	2					35
							2	9									
11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	83	1	2564	2	Y	-0-					35
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	126	1	3860	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 30,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	3012	-0-	-3653	-0-	184	1	2826	2	Y	2					46
							2	9									
02	2688	X	302	-0-	-2386	-0-	8	1	294	2	Y	-0-					46
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	143	1	4142	2	Y	8	27	1			27
							9	9									
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	157	1	4713	2	Y	8					35
							9	9									
05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	197	1	5672	2	Y	9					44
							10	9									
06	4170	X	3342	-0-	-828	-0-	69	1	3271	2	Y	2					46
							2	9									
07	5053	X	1259	-0-	-3794	-0-	29	1	1228	2	Y	2					48
							2	9									
08	5890	X	1598	-0-	-4292	-0-	56	1	1539	2	Y	3					51
							3	9									
09	5700	X	1980	-0-	-3720	-0-	69	1	1908	2	Y	3					54
							3	9									
10	5890	X	1596	-0-	-4294	-0-	62	1	1532	2	Y	2					56
							2	9									
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	140	1	4327	2	Y	-0-	26	1			30
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	116	1	3533	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 36,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC 100936
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1436	-0-	1436	1436	1436	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1102	-0-	1102	2538	1102	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1032	-0-	1032	3570	1032	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1301	-0-	1301	4871	1301	2			Y	-0-					-0-
06	6092	X	1221	-0-	-4871	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1316	-0-	1316	1316	1316	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1412	-0-	1412	2728	1412	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1720	-0-	1720	4448	1720	2			Y	-0-					-0-
11	5959	X	1511	-0-	-4448	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83816					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		35	-0-	35	105	35	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		95	-0-	95	200	95	2			Y	-0-					-0-
11	235	X	35	-0-	-200	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	75	-0-	-235	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 289038 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	354	1 4 9	1732	2	N	4	4	8			37
02	1708	N	1642	-0-	-66	-0-	227	1 4 9	1411	2	N	4	2	8			39
03	1891	N	1386	-0-	-505	-0-	110	1 2 9	1274	2	N	2	19	1	1	8	21
04	1830	N	747	-0-	-1083	-0-	28	1	719	2	N	-0-					21
05	1829	N	695	-0-	-1134	-0-	66	1	629	2	N	-0-					21
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	657	2	N	1	1	8			21
07	775	N	612	-0-	-163	-0-	81	1 1 9	530	2	N	1	1	8			21
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	973	2	N	1					22
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	42	1 4 9	1839	2	N	4	3	8			23
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	83	1 7 9	2020	2	N	6	10	1	3	8	16
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	1358	2	N	2	2	8			16
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	158	1 8 9	1119	2	N	7	7	8			16

TOTAL GAS PROD: 15,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	18	1	87	2	Y	-0-					21
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	Y	2					23
							2	9									
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	2	Y	-0-	11	1			12
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					12
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					12
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					12
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					12
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	Y	2					14
							2	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	1					15
							1	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	2	6	1			11
							2	9									
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					11
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		40	-0-	40	40	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		43	-0-	43	83	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					-0-
05	177	X	94	-0-	-83	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1482	-0-	-1680	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
04	2220	X	13	-0-	-2207	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	2294	X	202	-0-	-2092	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	1440	X	8	-0-	-1432	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

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	3100	N	2555	-0-		-545	1014	2555	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2380	-0-		-420	594	2380	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2774	-0-		-326	268	2774	2			Y	-0-					-0-
04	2916	N	2648	-0-		-268	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
*05	2789	N	2789	-0-		-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
06	2840	N	2840	-0-		-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
07	2902	N	2902	-0-		-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
08	2975	N	2975	-0-		-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
09	2882	N	2882	-0-		-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
10	2841	N	2841	-0-		-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
11	2821	N	2821	-0-		-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
12	2820	N	2820	-0-		-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-		-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-		-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-		-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	807	-0-		-247	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	829	-0-		-221	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	852	-0-		-78	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-		-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	804	-0-		-36	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-		-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-		-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-		-12	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

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	2345	N	2345	-0-		-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-		-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
03	2303	N	2303	-0-		-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
04	2378	N	2378	-0-		-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
*05	2413	N	2413	-0-		-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-		-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-		-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-		-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
*05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3960	-0-	960	960	3959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	3079	-0-	-21	939	3078	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	N	2671	-0-	-329	610	2671	2			N	-0-					-0-
12	3306	X	2696	-0-	-610	-0-	2695	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-			-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		Y	-0-			-0-
08	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-		-19		-0-	136	2			N	-0-				-0-
02	147	N	147	-0-		-0-		-0-	147	2			N	-0-				-0-
03	155	N	154	-0-		-1		-0-	154	2			N	-0-				-0-
04	149	N	149	-0-		-0-		-0-	149	2			N	-0-				-0-
05	155	N	154	-0-		-1		-0-	154	2			N	-0-				-0-
06	150	N	150	-0-		-0-		-0-	150	2			N	-0-				-0-
07	164	N	164	-0-		-0-		-0-	164	2			N	-0-				-0-
08	167	N	167	-0-		-0-		-0-	167	2			N	-0-				-0-
09	159	N	159	-0-		-0-		-0-	159	2			N	-0-				-0-
10	155	N	150	-0-		-5		-0-	150	2			N	-0-				-0-
11	153	N	153	-0-		-0-		-0-	153	2			N	-0-				-0-
12	157	N	157	-0-		-0-		-0-	157	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

01	1705	N	1557	-0-		-148		-0-	1557	2			N	-0-				-0-
02	1385	N	1385	-0-		-0-		-0-	1385	2			N	-0-				-0-
03	1668	N	1668	-0-		-0-		-0-	1668	2			N	-0-				-0-
*04	1781	N	1781	-0-		-0-		-0-	1781	2			N	-0-				-0-
05	2028	N	2028	-0-		-0-		-0-	2028	2			N	-0-				-0-
06	2276	N	2276	-0-		-0-		-0-	2276	2			N	-0-				-0-
07	2343	N	2343	-0-		-0-		-0-	2343	2			N	-0-				-0-
08	2287	N	2287	-0-		-0-		-0-	2287	2			N	-0-				-0-
09	2073	N	2073	-0-		-0-		-0-	2073	2			N	-0-				-0-
*10	2099	N	2099	-0-		-0-		-0-	2099	2			N	-0-				-0-
11	1965	N	1965	-0-		-0-		-0-	1965	2			N	-0-				-0-
12	1922	N	1844	-0-		-78		-0-	1844	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

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	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-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					1
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					1
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	8940	-0-	5940	5940	8940	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	2840					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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-	-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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3172	-0-	-83	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3269	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3380	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3363	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3310	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3186	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3255	X	276	-0-	-2979	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	76	-0-	-3074	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	29	-0-	-3226	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3186	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3940	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

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	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) //CONT.// 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 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	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1497	-0-	-71	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF. 12868 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	138	1	480	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	2	N	-0-					-0-
03	403	N	283	-0-	-120	-0-	13	1	270	2	N	-0-					-0-
04	390	N	202	-0-	-188	-0-	13	1	189	2	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	101	1	391	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	77	1	229	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF. 12580 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	132	1	458	2	N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	77	1	464	2	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	N	-0-					-0-
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	30	1	455	2	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	130	1	506	2	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	109	1	323	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	57	1	667	2	N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	136	1	474	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	165	1	993	2	N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	57	1	1148	2	N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	558	N	300	-0-	-258	-0-	61	1	238	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	151	1	447	2	N	-0-					-0-
07	558	N	407	-0-	-151	-0-	32	1	375	2	N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	333	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1146	-0-	-58	-0-	188	1	958	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	93	1	1240	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	96	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	259	1	889	2	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	256	1	668	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	512	-0-	-604	-0-	69	1	443	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	437	-0-	-710	-0-	13	1	424	2	N	-0-					-0-
09	930	N	329	-0-	-601	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	130	1	451	2	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	65	1	392	2	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	49	1	190	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	76	1	225	2	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	403	1	1400	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	239	1	1434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	84	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	117	1	1754	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	384	1	1494	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	369	1	1087	2	N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	102	1	1189	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3567	-0-	567	567	3567	2			N	-0-					-0-
12	2753	N	2186	-0-	-567	-0-	2184	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	474	1	1646	2	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	19	1	111	2	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	158	-0-	-1732	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	43	1	165	2	N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	436	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	217	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4075	-0-	975	975	4075	2			N	-0-					-0-
09	1891	N	916	-0-	-975	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	85	-0-	-1868	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1	-0-	-1889	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	273	-0-	-1680	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT					-0-
02	17528	X	NO RPT	-0-	-17528	-0-					N	NO RPT					-0-
03	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50840	X	NO RPT	-0-	-50840	-0-					N	NO RPT					-0-
02	45920	X	NO RPT	-0-	-45920	-0-					N	NO RPT					-0-
03	50840	X	NO RPT	-0-	-50840	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					N	NO RPT					-0-
02	15344	X	NO RPT	-0-	-15344	-0-					N	NO RPT					-0-
03	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	778	3			N	-0-					123
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					123
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					123
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					123
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					123
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					123
07	1085	N	833	-0-	-252	-0-	833	3			N	-0-					123
08	1085	N	499	-0-	-586	-0-	499	3			N	-0-					123
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					123
10	837	N	417	-0-	-420	-0-	417	3			N	-0-					123
11	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	3			N	-0-					123
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 8,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					36
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					36
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					36
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					36
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					36
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					36
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					36
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					36
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					36
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					36
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					36
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 14,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					76
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					76
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					76
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					76
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					76
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					76
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					76
08	713	N	455	-0-	-258	-0-	455	3			N	-0-					76
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					76
10	651	N	340	-0-	-311	-0-	340	3			N	-0-					76
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					76
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 7,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2606					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2606					N	-0-					72
03	14B2 EXT		16	-0-	16	2622	16	3			N	-0-					72
04	14B2 EXT		121	-0-	121	2743	121	3			N	-0-					72
05	2743	X	-0-	-0-	-2743	-0-					N	-0-					72
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					72
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					72
08	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					72
09	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					72
10	372	X	112	-0-	-260	-0-	112	3			N	-0-					72
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					72
12	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	679	-0-	-34	-0-	679	3			Y	-0-					13
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					13
03	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	3			Y	-0-					13
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					13
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					13
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					13
07	713	X	559	-0-	-154	-0-	559	3			Y	-0-					13
08	1519	X	466	-0-	-1053	-0-	466	3			Y	-0-					13
09	1470	X	440	-0-	-1030	-0-	440	3			Y	-0-					13
10	1519	X	427	-0-	-1092	-0-	427	3			Y	-0-					13
11	600	X	449	-0-	-151	-0-	449	3			Y	-0-					13
12	558	X	458	-0-	-100	-0-	458	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	908	-0-	-208	-0-	908	3		Y	-0-			-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		Y	-0-			-0-
03	1085	N	669	-0-	-416	-0-	669	3		Y	-0-			-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	-0-			-0-
05	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1025	3		Y	-0-			-0-
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		Y	-0-			-0-
07	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		Y	-0-			-0-
08	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		Y	-0-			-0-
09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		Y	-0-			-0-
10	1333	X	1060	-0-	-273	-0-	1060	3		Y	-0-			-0-
11	1290	X	1142	-0-	-148	-0-	1142	3		Y	-0-			-0-
12	1333	X	1015	-0-	-318	-0-	1015	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			12
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			12
03	775	N	488	-0-	-287	-0-	488	3		N	-0-			12
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			12
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			12
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			12
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			12
08	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3		N	-0-			12
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			12
10	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	3		N	-0-			12
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3		N	-0-			12
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3		N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 9,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			12
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			12
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			12
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			12
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			12
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			12
10	620	N	222	-0-	-398	-0-	222	3		N	-0-			12
11	600	N	308	-0-	-292	-0-	308	3		N	-0-			12
12	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	3		N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					36
06	14B2	EXT	211	-0-	211	355	211	3			N	-0-					36
07	14B2	EXT	854	-0-	854	1209	854	3			N	-0-					36
08	1971	X	762	-0-	-1209	-0-	762	3			N	-0-					36
09	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					36
10	868	X	638	-0-	-230	-0-	638	3			N	-0-					36
11	840	X	592	-0-	-248	-0-	592	3			N	-0-					36
12	961	X	447	-0-	-514	-0-	447	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4166					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	622	-0-	622	4788	622	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	459	-0-	459	5247	459	3			Y	-0-					-0-
08	5650	X	403	-0-	-5247	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
10	651	X	146	-0-	-505	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		217	-0-	217	217	217	3			N	-0-					52
04	14B2 EXT		169	-0-	169	386	169	3			N	-0-					52
05	14B2 EXT		346	-0-	346	732	346	3			N	-0-					52
06	14B2 EXT		414	-0-	414	1146	414	3			N	-0-					52
07	14B2 EXT		554	-0-	554	1700	554	3			N	-0-					52
08	2155	X	455	-0-	-1700	-0-	455	3			N	-0-					52
09	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					52
10	558	X	231	-0-	-327	-0-	231	3			N	-0-					52
11	540	X	144	-0-	-396	-0-	144	3			N	-0-					52
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		117	-0-	117	119	117	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		119	-0-	119	238	119	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		208	-0-	208	446	208	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		207	-0-	207	653	207	3			N	-0-					-0-
08	653	X	-0-	-0-	-653	-0-					N	-0-					-0-
09	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		57	-0-	57	57	57	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		157	-0-	157	214	157	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		190	-0-	190	404	190	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		276	-0-	276	680	276	3			N	-0-					-0-
07	951	X	271	-0-	-680	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					279
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					279
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					279
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					279
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					279
06	14B2 EXT		844	-0-		844	844	844	3			Y	-0-					279
07	14B2 EXT		628	-0-		628	1472	628	3			Y	-0-					279
08	2152	X	680	-0-		-1472	-0-	680	3			Y	-0-					279
09	789	X	789	-0-		-0-	-0-	789	3			Y	-0-					279
10	868	X	224	-0-		-644	-0-	224	3			Y	-0-					279
11	840	X	-0-	-0-		-840	-0-					Y	-0-					279
12	806	X	310	-0-		-496	-0-	310	3			Y	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		785	-0-		785	785	785	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2098	-0-		2098	2883	2098	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1304	-0-		1304	4187	1304	3			Y	-0-					-0-
06	5093	X	906	-0-		-4187	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
07	2594	X	2594	-0-		-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
08	2599	X	2599	-0-		-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
09	2158	X	2158	-0-		-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2062	-0-		-542	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
11	2520	X	1628	-0-		-892	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
12	2604	X	1639	-0-		-965	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	36236					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	36236					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	36236					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	36236					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	36236					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		796	-0-		796	37032	796	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		807	-0-		807	37839	807	3			Y	-0-					-0-
08	38575	X	736	-0-		-37839	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
09	1168	X	1168	-0-		-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
10	837	X	610	-0-		-227	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
11	893	X	893	-0-		-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
12	1209	X	669	-0-		-540	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN ACRES (RODESSA D) //CONT.// 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					33
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	230	2			Y	-0-					33
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					33
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					33
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					33
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			Y	-0-					33
07	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			Y	-0-					33
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					33
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					33
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					33
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					33
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 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	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-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	119	-0-	-439 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	120	N	49	-0-	-71 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	270	N	140	-0-	-130 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	558	N	403	-0-	-155 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1801	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	#	11693	-0-	-242	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
02	12516		12675	-0-	159	159	12674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12854	R	12695	-0-	-159	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
04	11520	#	10307	-0-	-1213	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
05	11873	#	8093	-0-	-3780	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
06	13410		8791	-0-	-4619	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
07	14859		14358	-0-	-501	-0-	1	1	14357	2	N	-0-					-0-
08	13857		16495	-0-	2638	2638	1	1	16494	2	N	-0-					-0-
09	17642		15004	-0-	-2638	-0-	1	1	15003	2	N	-0-					-0-
10	0		13747	-0-	13747	13747	1	1	13746	2	N	-0-					-0-
11	0		13097	-0-	13097	26844	13097	2			N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	26844					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	63	-0-	-216	-0-	62	2	1	9	N	1					39
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					39
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					39
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					39
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10789	-0-	-1022	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	7650	-0-	-3018	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	5498	-0-	-6313	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	3337	-0-	-8093	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	5212	-0-	-5576	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
06	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
07	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
08	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
09	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	8750	-0-	-3061	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9262	-0-	-2168	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
12	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6838	-0-	3838	3838	6838	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	123	-0-	-2977	861	123	2			N	-0-					-0-
06	885	N	24	-0-	-861	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	82	-0-	-2243	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	55	-0-	-2270	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	75	-0-	-2175	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	124	X	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	X	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31775	X	30710	-0-	-1065	-0-	30710	2			N	-0-					-0-
02	28700	X	27245	-0-	-1455	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
03	31775	X	29834	-0-	-1941	-0-	29834	2			N	-0-					-0-
04	30750	X	27206	-0-	-3544	-0-	27206	2			N	-0-					-0-
05	31775	X	29965	-0-	-1810	-0-	29965	2			N	-0-					-0-
06	29730	X	29146	-0-	-584	-0-	29146	2			N	-0-					-0-
07	30212	X	30212	-0-	-0-	-0-	30212	2			N	-0-					-0-
08	30004	X	30004	-0-	-0-	-0-	30004	2			N	-0-					-0-
09	29389	X	29389	-0-	-0-	-0-	29389	2			N	-0-					-0-
10	30225	X	30079	-0-	-146	-0-	30079	2			N	-0-					-0-
11	29250	X	28420	-0-	-830	-0-	28420	2			N	-0-					-0-
12	30380	X	28947	-0-	-1433	-0-	28947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	21921	-0-	-1329	-0-	21921	2			N	-0-					-0-
02	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
03	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	20124	-0-	-1086	-0-	20124	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	20116	-0-	-1801	-0-	20116	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	18233	-0-	-2977	-0-	18233	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	18175	-0-	-3680	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
08	21514	X	15665	-0-	-5849	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	18349	-0-	-1781	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	17508	-0-	-2611	-0-	17508	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	14045	-0-	-4195	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	17307	-0-	-1665	-0-	17307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29915	X	13413	-0-	-16502	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	6301	-0-	-20131	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
03	28520	X	4433	-0-	-24087	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
04	27600	X	5774	-0-	-21826	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
05	28520	X	1188	-0-	-27332	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	7829	-0-	-5161	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	2533	-0-	-4442	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4079	-0-	-1873	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4742	-0-	-3088	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	2539	-0-	-5552	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	2810	-0-	-5020	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3084	-0-	-1814	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

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	12214	X	7788	-0-		-4426	-0-	7788	2			N	-0-			-0-
02	11032	X	6757	-0-		-4275	-0-	6757	2			N	-0-			-0-
03	12214	X	5246	-0-		-6968	-0-	5246	2			N	-0-			-0-
04	8850	X	4658	-0-		-4192	-0-	4658	2			N	-0-			-0-
05	9021	X	3345	-0-		-5676	-0-	3345	2			N	-0-			-0-
06	7530	X	5526	-0-		-2004	-0-	5526	2			N	-0-			-0-
07	12774	X	12774	-0-		-0-	-0-	12774	2			N	-0-			-0-
08	13364	X	13364	-0-		-0-	-0-	13364	2			N	-0-			-0-
09	16153	X	16153	-0-		-0-	-0-	16153	2			N	-0-			-0-
10	17937	X	17937	-0-		-0-	-0-	17937	2			N	-0-			-0-
11	17015	X	17015	-0-		-0-	-0-	17015	2			N	-0-			-0-
12	16912	X	16912	-0-		-0-	-0-	16912	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

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	23436	X	23294	-0-		-142	-0-	23294	2			N	-0-			-0-
02	20916	X	13248	-0-		-7668	-0-	13248	2			N	-0-			-0-
03	23684	X	590	-0-		-23094	-0-	590	2			N	-0-			-0-
04	22920	X	1021	-0-		-21899	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
05	23684	X	745	-0-		-22939	-0-	745	2			N	-0-			-0-
06	22530	X	843	-0-		-21687	-0-	843	2			N	-0-			-0-
07	14663	X	291	-0-		-14372	-0-	291	2			N	-0-			-0-
08	22625	X	22625	-0-		-0-	-0-	22625	2			N	-0-			-0-
09	17736	X	17736	-0-		-0-	-0-	17736	2			N	-0-			-0-
10	11884	X	11884	-0-		-0-	-0-	11884	2			N	-0-			-0-
11	21900	X	12460	-0-		-9440	-0-	12460	2			N	-0-			-0-
12	22630	X	12794	-0-		-9836	-0-	12794	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

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	8255	X	8255	-0-		-0-	-0-	8255	2			N	-0-			-0-
02	7510	X	7510	-0-		-0-	-0-	7510	2			N	-0-			-0-
03	7994	X	7994	-0-		-0-	-0-	7994	2			N	-0-			-0-
04	7980	X	6750	-0-		-1230	-0-	6750	2			N	-0-			-0-
05	8308	X	5694	-0-		-2614	-0-	5694	2			N	-0-			-0-
06	8464	X	8464	-0-		-0-	-0-	8464	2			N	-0-			-0-
07	8308	X	7352	-0-		-956	-0-	7352	2			N	-0-			-0-
08	7998	X	7362	-0-		-636	-0-	7362	2			N	-0-			-0-
09	8460	X	7572	-0-		-888	-0-	7572	2			N	-0-			-0-
10	8742	X	7619	-0-		-1123	-0-	7619	2			N	-0-			-0-
11	8460	X	7478	-0-		-982	-0-	7478	2			N	-0-			-0-
12	7812	X	7651	-0-		-161	-0-	7651	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

	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	29121	X	29121	-0-	-0-	-0-	29121	2			N	-0-					-0-
02	25715	X	25715	-0-	-0-	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
03	23870	X	22601	-0-	-1269	-0-	22601	2			N	-0-					-0-
04	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	27151	2			N	-0-					-0-
05	25761	X	16093	-0-	-9668	-0-	16093	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	19165	-0-	-5765	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
07	25761	X	11455	-0-	-14306	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	8667	-0-	-17094	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	8477	-0-	-16453	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	10961	-0-	-8848	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	10602	-0-	-8568	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	3737	-0-	-7733	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

	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	33387	X	28727	-0-	-4660	-0-	28727	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	28432	-0-	-1724	-0-	28432	2			N	-0-					-0-
03	32643	X	26683	-0-	-5960	-0-	26683	2			N	-0-					-0-
04	31560	X	22542	-0-	-9018	-0-	22542	2			N	-0-					-0-
05	32612	X	31758	-0-	-854	-0-	31758	2			N	-0-					-0-
06	30640	X	30640	-0-	-0-	-0-	30640	2			N	-0-					-0-
07	31465	X	31170	-0-	-295	-0-	31170	2			N	-0-					-0-
08	31744	X	23791	-0-	-7953	-0-	23791	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	29513	-0-	-1207	-0-	29513	2			N	-0-					-0-
10	31744	X	29741	-0-	-2003	-0-	29741	2			N	-0-					-0-
11	30630	X	29940	-0-	-690	-0-	29940	2			N	-0-					-0-
12	31155	X	28865	-0-	-2290	-0-	28865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	19041	-0-	-675	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
02	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	18645	-0-	-1474	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	17403	-0-	-2067	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	19572	-0-	-1105	-0-	19572	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	19221	-0-	-789	-0-	19221	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	19238	-0-	-1439	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	19479	-0-	-82	-0-	19479	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	18030	-0-	-1200	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	19173	-0-	-698	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
11	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	20601	2			N	-0-					-0-
12	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1546	-0-	-554	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3364	-0-	264	264	3364	2			N	-0-					-0-
06	2335	X	2071	-0-	-264	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
10	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28635	X	28635	-0-	-0-	-0-	28635	2			N	-0-					-0-
02	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
03	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	28230	2			N	-0-					-0-
04	25705	X	25705	-0-	-0-	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
05	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	23881	2			N	-0-					-0-
06	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	27064	2			N	-0-					-0-
07	26712	X	26712	-0-	-0-	-0-	26712	2			N	-0-					-0-
08	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	25338	2			N	-0-					-0-
09	25687	X	25687	-0-	-0-	-0-	25687	2			N	-0-					-0-
10	24926	X	24926	-0-	-0-	-0-	24926	2			N	-0-					-0-
11	24882	X	24882	-0-	-0-	-0-	24882	2			N	-0-					-0-
12	25073	X	25073	-0-	-0-	-0-	25073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	27083	-0-	-11	-0-	27083	2			N	-0-					-0-
02	24472	X	22168	-0-	-2304	-0-	22168	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	20606	-0-	-6829	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	16222	-0-	-10328	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	20088	-0-	-7347	-0-	20088	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	18431	-0-	-7789	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	18882	-0-	-5670	-0-	18882	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	17504	-0-	-3111	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	16846	-0-	-2594	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	15882	-0-	-4206	-0-	15882	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	16059	-0-	-2361	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	23126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51460	X	49163	-0-	-2297	-0-	49163	2			N	-0-					-0-
02	46284	X	45312	-0-	-972	-0-	45312	2			N	-0-					-0-
03	50995	X	48821	-0-	-2174	-0-	48821	2			N	-0-					-0-
04	49080	X	48932	-0-	-148	-0-	48932	2			N	-0-					-0-
05	50468	X	48863	-0-	-1605	-0-	48863	2			N	-0-					-0-
06	48540	X	46706	-0-	-1834	-0-	46706	2			N	-0-					-0-
07	50561	X	41220	-0-	-9341	-0-	41220	2			N	-0-					-0-
08	58225	X	58225	-0-	-0-	-0-	58225	2			N	-0-					-0-
09	50666	X	50666	-0-	-0-	-0-	50666	2			N	-0-					-0-
10	56162	X	56162	-0-	-0-	-0-	56162	2			N	-0-					-0-
11	54054	X	54054	-0-	-0-	-0-	54054	2			N	-0-					-0-
12	56991	X	56991	-0-	-0-	-0-	56991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

01	44361	X	40955	-0-	-3406	-0-	40955	2			N	-0-					-0-
02	41356	X	37234	-0-	-4122	-0-	37234	2			N	-0-					-0-
03	45787	X	43310	-0-	-2477	-0-	43310	2			N	-0-					-0-
04	44310	X	39766	-0-	-4544	-0-	39766	2			N	-0-					-0-
05	41230	X	38046	-0-	-3184	-0-	38046	2			N	-0-					-0-
06	41910	X	37019	-0-	-4891	-0-	37019	2			N	-0-					-0-
07	43307	X	37617	-0-	-5690	-0-	37617	2			N	-0-					-0-
08	43307	X	38014	-0-	-5293	-0-	38014	2			N	-0-					-0-
09	40635	X	40635	-0-	-0-	-0-	40635	2			N	-0-					-0-
10	38254	X	35634	-0-	-2620	-0-	35634	2			N	-0-					-0-
11	37020	X	31641	-0-	-5379	-0-	31641	2			N	-0-					-0-
12	42005	X	32523	-0-	-9482	-0-	32523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

01	9920	X	2821	-0-	-7099	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	2557	-0-	-6403	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	3452	-0-	-6468	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1961	-0-	-799	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2527	-0-	-803	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2151	-0-	-1290	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
09	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4383	-0-	-1767	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	1354	-0-	-6799	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3100	N	3537	-0-	437	437	3537	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	19681	-0-	16681	17118	19681	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	17231	-0-	14131	31249	17231	2		N	-0-			-0-
06	46946	X	15697	-0-	-31249	-0-	15697	2		N	-0-			-0-
07	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2		N	-0-			-0-
08	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2		N	-0-			-0-
09	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2		N	-0-			-0-
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2		N	-0-			-0-
11	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2		N	-0-			-0-
12	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2222	-0-	-1219	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1217	-0-	-2383	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2505	-0-	-1215	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	18296	2			N	-0-					-0-
07	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
08	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	10037	-0-	-3973	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
10	18949	X	18949	-0-	-0-	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	2253	-0-	-11757	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	1566	-0-	-8819	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35052	X	35052	-0-	-0-	-0-	35052	2			N	-0-					-0-
02	31621	X	31621	-0-	-0-	-0-	31621	2			N	-0-					-0-
03	36999	X	36999	-0-	-0-	-0-	36999	2			N	-0-					-0-
04	35330	X	35330	-0-	-0-	-0-	35330	2			N	-0-					-0-
05	37041	X	37041	-0-	-0-	-0-	37041	2			N	-0-					-0-
06	34593	X	34593	-0-	-0-	-0-	34593	2			N	-0-					-0-
07	35843	X	35843	-0-	-0-	-0-	35843	2			N	-0-					-0-
08	36512	X	36512	-0-	-0-	-0-	36512	2			N	-0-					-0-
09	35498	X	35498	-0-	-0-	-0-	35498	2			N	-0-					-0-
10	35496	X	35496	-0-	-0-	-0-	35496	2			N	-0-					-0-
11	31320	X	31320	-0-	-0-	-0-	31320	2			N	-0-					-0-
12	32965	X	32965	-0-	-0-	-0-	32965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
02	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
03	30982	X	30982	-0-	-0-	-0-	30982	2			N	-0-					-0-
04	31920	X	31920	-0-	-0-	-0-	31920	2			N	-0-					-0-
05	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	33636	2			N	-0-					-0-
06	31157	X	31157	-0-	-0-	-0-	31157	2			N	-0-					-0-
07	32187	X	32187	-0-	-0-	-0-	32187	2			N	-0-					-0-
08	31409	X	31409	-0-	-0-	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
09	31146	X	31146	-0-	-0-	-0-	31146	2			N	-0-					-0-
10	30712	X	30712	-0-	-0-	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
11	31993	X	31993	-0-	-0-	-0-	31993	2			N	-0-					-0-
12	32244	X	32244	-0-	-0-	-0-	32244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4158	-0-	1058	1058	4157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1946	N	888	-0-	-1058	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1074	-0-	-724	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	933	-0-	-807	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*12	1798	X	642	-0-	-1156	-0-	641	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	4377	-0-	-3063	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5962	-0-	-758	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	2477	-0-	-2833	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4018	-0-	-2585	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
06	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
07	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7084	-0-	-356	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
09	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	4782	-0-	-2418	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	3393	-0-	-4047	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3765	-0-	665	665	3765	2		N	-0-			-0-
06	5184	X	4519	-0-	-665	-0-	4519	2		N	-0-			-0-
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		N	-0-			-0-
10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-50	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2228	-0-	-965	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2543	-0-	-341	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	106	-0-	-2474	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2029	-0-	-1226	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	7268	-0-	-4047	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-
05	11315	X	7472	-0-	-3843	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	18845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11315	X	5699	-0-	-5616	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	4283	-0-	-3188	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	1592	-0-	-9358	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	5765	-0-	-5550	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	5085	-0-	-5865	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
*12	5704	X	3638	-0-	-2066	-0-	3637	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

01	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

	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	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	1632	-0-	-1933	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	471	-0-	-3009	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	1815	-0-	-2339	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2774	-0-	-1380	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
09	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
10	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	6408	-0-	-2592	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	6242	-0-	-3058	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	142	-0-	-292	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	392	X	202	-0-	-190	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	434	X	154	-0-	-280	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	300	X	95	-0-	-205	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	840	X	369	-0-	-471	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	868	X	513	-0-	-355	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	840	X	530	-0-	-310	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	589	X	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
02	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
05	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
09	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
10	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
12	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2367	-0-	-485	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3355	-0-	-613	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	470	-0-	-3370	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
07	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
08	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
09	23866	X	23866	-0-	-0-	-0-	23866	2			N	-0-					-0-
10	35501	X	35501	-0-	-0-	-0-	35501	2			N	-0-					-0-
11	36060	X	36060	-0-	-0-	-0-	36060	2			N	-0-					-0-
*12	34079	X	34079	-0-	-0-	-0-	34078	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	7018	-0-	3918	3918	7018	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3107	-0-	7	3925	3107	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	900	-0-	-2100	1825	900	2			N	-0-			-0-
10	3421	X	1596	-0-	-1825	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
11	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	8546	-0-	-4288	-0-	8546	2			N	-0-			-0-
02	11592	X	5846	-0-	-5746	-0-	618	1	5228	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	9034	-0-	-328	-0-	9034	2			N	-0-			-0-
04	8460	X	7305	-0-	-1155	-0-	105	1	7200	2	N	-0-			-0-
05	8556	X	7448	-0-	-1108	-0-	7448	2			N	-0-			-0-
06	8280	X	2503	-0-	-5777	-0-	150	1	2353	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-			-0-
08	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-			-0-
09	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-			-0-
10	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-			-0-
11	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	126	1	13270	2	N	-0-			-0-
12	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	111	1	9642	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	300	-0-	-596	-0-	32	1	268	2	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	19	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	139	1	2185	2	N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	2	-0-	-773	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	960	N	1	-0-	-959	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	7	1	777	2	N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	12	1	1014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
07	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
09	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
11	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	406	-0-	-3854	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	5070	X	996	-0-	-4074	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	952	-0-	-4287	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	3139	-0-	-1991	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4626	-0-	-675	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

01	4588	X	2359	-0-	-2229	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2254	-0-	-1890	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2228	-0-	-1027	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6834	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
*12	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	4444	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
03	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	3205	-0-	-3245	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	4530	-0-	-2135	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	5059	-0-	-5321	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
07	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	13000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10726	X	10368	-0-	-358	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
09	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
11	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
*12	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11308	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1			N	-0-					98
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					98
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					98
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	1	1	9	N	1					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					99
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	208	3	8	9	Y	7					12
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	3	6	9	Y	5					17
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	2					19
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3	9	Y	3					22
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4					26
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	215	3	7	9	Y	6					32
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	3	4	9	Y	4					36
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	185	3	3	9	Y	3					39
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1					40
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1					41
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					41
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	372	1	2797	2	N	58	1	8			187
							64	9									
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	334	1	2130	2	N	35					222
							39	9									
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	261	1	3085	2	N	76	190	1	1	8	107
							84	9									
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	117	1	2638	2	N	9	1	8			115
							10	9									
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	345	1	2917	2	N	32					147
							35	9									
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	305	1	2293	2	N	39	1	8			185
							43	9									
07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	323	1	2094	2	N	16	1	8			200
							18	9									
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	393	1	2336	2	N	23	185	1			38
							25	9									
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	328	1	2813	2	N	72	1	8			109
							79	9									
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	359	1	2748	2	N	56					165
							62	9									
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	298	1	2761	2	N	-0-					165
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	302	1	2552	2	N	33	1	8			197
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 35,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 15287 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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	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-

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

01	62	N	62	-0-	-0-		-0-	62	3			Y	-0-					33
02	48	N	48	-0-	-0-		-0-	48	3			Y	-0-					33
03	58	N	58	-0-	-0-		-0-	58	3			Y	-0-					33
04	60	N	53	-0-	-7		-0-	53	3			Y	-0-					33
05	63	N	63	-0-	-0-		-0-	63	3			Y	-0-					33
06	60	N	54	-0-	-6		-0-	54	3			Y	-0-					33
07	62	N	53	-0-	-9		-0-	53	3			Y	-0-					33
08	62	N	50	-0-	-12		-0-	50	3			Y	-0-					33
09	60	N	42	-0-	-18		-0-	42	3			Y	-0-					33
10	62	N	52	-0-	-10		-0-	52	3			Y	-0-					33
11	60	N	51	-0-	-9		-0-	51	3			Y	-0-					33
12	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

01	64	N	64	-0-	-0-		-0-	64	3			N	-0-					84
02	91	N	91	-0-	-0-		-0-	91	3			N	-0-					84
03	62	N	54	-0-	-8		-0-	54	3			N	-0-					84
04	60	N	53	-0-	-7		-0-	53	3			N	-0-					84
05	93	N	50	-0-	-43		-0-	50	3			N	-0-					84
06	62	N	62	-0-	-0-		-0-	62	3			N	-0-					84
07	62	N	57	-0-	-5		-0-	57	3			N	-0-					84
08	69	N	69	-0-	-0-		-0-	69	3			N	-0-					84
09	81	N	81	-0-	-0-		-0-	81	3			N	-0-					84
10	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					84
11	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	3			N	-0-					84
12	93	N	75	-0-	-18		-0-	75	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1298	3	20	9	Y	18	18	1			88
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					88
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1252	3	19	9	Y	17	17	1			88
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					88
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					88
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					88
07	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	3			Y	-0-					88
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	923	3	20	9	Y	18	18	1			88
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			Y	-0-					88
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					88
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					88
12	930	N	644	-0-	-286	-0-	624	3	20	9	Y	18	18	1			88

TOTAL GAS PROD: 12,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2710	3	31	9	N	28	28	1			43
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					43
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1778	3	29	9	N	26	26	1			43
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					43
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					43
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					43
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					43
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1494	3	30	9	N	27	27	1			43
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3	4	9	N	4					47
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					47
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					47
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1729	3	30	9	N	27	27	1			47

TOTAL GAS PROD: 21,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1021	3			N	-0-					68
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					68
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					68
04	630	N	456	-0-	-174	-0-	456	3			N	-0-					68
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					68
06	630	N	442	-0-	-188	-0-	442	3			N	-0-					68
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					68
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					68
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					68
10	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-					68
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					68
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	3	31	9	N	28	28	1			75
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					75
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	58	3	29	9	N	26	26	1			75
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					75
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					75
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					75
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					75
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					75
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					75
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					75
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2754	3	61	9	N	55	55	1			45
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					45
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1902	3	57	9	N	52	52	1			45
04	2610	N	1969	-0-	-641	-0-	1969	3			N	-0-					45
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					45
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					45
07	2046	N	1628	-0-	-418	-0-	1628	3			N	-0-					45
08	2046	N	1593	-0-	-453	-0-	1532	3	61	9	N	55	55	1			45
09	1920	N	1479	-0-	-441	-0-	1479	3			N	-0-					45
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					45
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					45
12	1519	N	1031	-0-	-488	-0-	973	3	58	9	N	53	53	1			45

TOTAL GAS PROD: 21,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	620	3	20	9	N	18	18	1			18
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					18
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	389	3	19	9	N	17	17	1			18
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					18
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					18
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					18
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					18
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	308	3	20	9	N	18	18	1			18
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					18
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					18
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					18
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	231	3	20	9	N	18	18	1			18

TOTAL GAS PROD: 4,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	706	3	20	9	N	18	18	1			40
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					40
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	674	3	19	9	N	17	17	1			40
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					40
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					40
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					40
07	713	N	407	-0-	-306	-0-	407	3			N	-0-					40
08	713	N	548	-0-	-165	-0-	528	3	20	9	N	18	18	1			40
09	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	3			N	-0-					40
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					40
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					40
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	460	3	20	9	N	18	18	1			40

TOTAL GAS PROD: 7,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	824	3	20	9	N	18	18	1			29
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					29
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	519	3	19	9	N	17	17	1			29
04	540	N	369	-0-	-171	-0-	369	3			N	-0-					29
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					29
06	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	3			N	-0-					29
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					29
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	319	3	20	9	N	18	18	1			29
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					29
10	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-					29
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					29
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	512	3	20	9	N	18	18	1			29

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					35
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					35
03	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					35
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	3			N	-0-					35
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					35
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					35
07	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					35
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	427	3	30	9	N	27	27	1			35
09	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					35
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					35
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					35
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	427	3	30	9	N	27	27	1			35

TOTAL GAS PROD: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					40
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					40
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					40
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					40
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					40
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					40
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					40
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					40
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					40
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					40
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					40
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					24
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					24
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					24
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					24
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					24
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					24
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					24
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					24
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					24
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					24
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					24
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					86
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					86
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					86
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					86
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					86
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					86
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					86
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					86
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					86
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					86
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 294760 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9434 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	47	1	2421	2	N	-0-					137
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1409	2	26	9	N	24	4	7			157
03	2232	N	486	-0-	-1746	-0-	486	2			N	-0-					157
04	2400	N	491	-0-	-1909	-0-	491	2			N	-0-					157
05	1581	N	530	-0-	-1051	-0-	530	2			N	-0-					157
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					157
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					157
08	527	N	402	-0-	-125	-0-	2	1	400	2	N	-0-					157
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					157
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	2	1	374	2	N	-0-					157
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					157
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 8,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					107
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					107
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					107
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					107
05	558	N	246	-0-	-312	-0-	246	3			N	-0-					107
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					107
07	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					107
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					107
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					107
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	N	1					108
11	540	N	207	-0-	-333	-0-	207	3			N	-0-					108
12	620	N	180	-0-	-440	-0-	178	3	2	9	N	2					110

TOTAL GAS PROD: 5,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					117
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					117
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					117
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					117
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					117
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					117
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					117
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					117
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					117
10	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					117
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					117
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 10,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3			N	-0-					54
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					54
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					54
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					54
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					54
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					54
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					54
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					54
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					54
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					54
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					54
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2037	-0-	-257	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3316	-0-	516	516	3316	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3410	-0-	310	826	3410	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2628	-0-	-372	454	2628	3			N	-0-					-0-
05	2667	X	2213	-0-	-454	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2191	-0-	-29	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2279	-0-	-15	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

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	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	3			N	-0-					106
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					106
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					106
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					106
05	651	N	361	-0-	-290	-0-	361	3			N	-0-					106
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					106
07	527	N	256	-0-	-271	-0-	256	3			N	-0-					106
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					106
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					106
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					106
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					106
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					28
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					28
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					28
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					28
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					28
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					28
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					28
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					28
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					28
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					28
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					28
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	657	-0-	-211	-0-	657	3			N	-0-					103
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					103
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					103
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					103
05	1054	N	711	-0-	-343	-0-	711	3			N	-0-					103
06	810	N	584	-0-	-226	-0-	584	3			N	-0-					103
07	713	N	431	-0-	-282	-0-	429	3	2	9	N	2					105
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					105
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					105
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					105
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					105
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 8,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	251	3			N	-0-					59
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					59
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					59
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					59
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					59
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					59
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					59
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					59
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					59
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					59
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					59
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	396	-0-	-131	-0-	396	3			N	-0-					164
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					164
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					164
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					164
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	3			N	-0-					164
06	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-					164
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					164
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					164
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					164
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	3	2	9	N	2					166
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	3	4	9	N	4					170
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

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	775	N	598	-0-		-177	-0-	598	3			N	-0-			62
02	700	N	545	-0-		-155	-0-	545	3			N	-0-			62
03	682	N	531	-0-		-151	-0-	531	3			N	-0-			62
04	570	N	564	-0-		-6	-0-	564	3			N	-0-			62
05	589	N	430	-0-		-159	-0-	430	3			N	-0-			62
06	571	N	571	-0-		-0-	-0-	571	3			N	-0-			62
07	589	N	330	-0-		-259	-0-	330	3			N	-0-			62
08	818	N	818	-0-		-0-	-0-	818	3			N	-0-			62
09	616	N	616	-0-		-0-	-0-	616	3			N	-0-			62
10	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	1080	3			N	-0-			62
11	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	1057	3			N	-0-			62
12	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	1140	3			N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 8,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

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	N	242	-0-		-68	-0-	242	3			N	-0-			101
02	434	N	434	-0-		-0-	-0-	434	3			N	-0-			101
03	337	N	337	-0-		-0-	-0-	337	3			N	-0-			101
04	277	N	277	-0-		-0-	-0-	277	3			N	-0-			101
05	496	N	293	-0-		-203	-0-	293	3			N	-0-			101
06	330	N	227	-0-		-103	-0-	227	3			N	-0-			101
07	279	N	195	-0-		-84	-0-	195	3			N	-0-			101
08	340	N	340	-0-		-0-	-0-	340	3			N	-0-			101
09	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	3			N	-0-			101
10	232	N	232	-0-		-0-	-0-	232	3			N	-0-			101
11	330	N	286	-0-		-44	-0-	286	3			N	-0-			101
12	372	N	259	-0-		-113	-0-	259	3			N	-0-			101

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

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	651	N	522	-0-		-129	-0-	522	3			N	-0-			131
02	560	N	502	-0-		-58	-0-	502	3			N	-0-			131
03	673	N	673	-0-		-0-	-0-	673	3			N	-0-			131
04	573	N	573	-0-		-0-	-0-	573	3			N	-0-			131
05	592	N	592	-0-		-0-	-0-	592	3			N	-0-			131
06	660	N	492	-0-		-168	-0-	492	3			N	-0-			131
07	589	N	388	-0-		-201	-0-	388	3			N	-0-			131
08	708	N	708	-0-		-0-	-0-	708	3			N	-0-			131
09	488	N	488	-0-		-0-	-0-	488	3			N	-0-			131
10	518	N	518	-0-		-0-	-0-	518	3			N	-0-			131
11	690	N	552	-0-		-138	-0-	552	3			N	-0-			131
12	496	N	482	-0-		-14	-0-	482	3			N	-0-			131

TOTAL GAS PROD: 6,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					76
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					76
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					76
04	1080	N	950	-0-	-130	-0-	950	3			N	-0-					76
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					76
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	3			N	-0-					76
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	3			N	-0-					76
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					76
09	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	3			N	-0-					76
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					76
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	3			N	-0-					76
12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 12,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	552	-0-	-161	-0-	552	3			N	-0-					154
02	616	N	490	-0-	-126	-0-	490	3			N	-0-					154
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	482	3	70	9	N	64					218
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	474	3	2	9	N	2					220
05	558	N	387	-0-	-171	-0-	384	3	3	9	N	3	157	1			66
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	480	3	6	9	N	5					71
07	496	N	398	-0-	-98	-0-	392	3	6	9	N	5					76
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	838	3	6	9	N	5					81
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N	5					86
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	3	6	9	N	5					91
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	3	1	9	N	1					92
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1406	3	22	9	N	20					112

TOTAL GAS PROD: 8,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					156
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	475	3			N	-0-					156
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					156
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					156
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					156
06	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	3			N	-0-					156
07	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-					156
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					156
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					156
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					156
11	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	3			N	-0-					156
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 5,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-240	-0-	318	3		N	-0-			146
02	504	N	391	-0-	-113	-0-	391	3		N	-0-			146
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			146
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			146
05	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3		N	-0-			146
06	570	N	277	-0-	-293	-0-	277	3		N	-0-			146
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			146
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			146
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			146
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			146
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			146
12	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	3		N	-0-			146

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3		N	-0-			27
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			27
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			27
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			27
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			27
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			27
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			27
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			27
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			27
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			27
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			27
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	29	2	Y	-0-			37
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			37
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			37
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			37
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			37
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			37
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			37
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-			37
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			37
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			37
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			37
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	138	-0-	-110	-0-	3	1	135	2	Y	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	2	Y	-0-			-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2967	-0-	-133	-0-	178 3	1 9	2786	2	Y	3	3	8			-0-
02	2660	N	2423	-0-	-237	-0-	109 13	1 9	2301	2	Y	12	8	7	4	8	-0-
03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3056	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
04	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2975	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	2981	2	Y	1	1	8			-0-
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2992	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	3069	X	2548	-0-	-521	-0-	138	1	2410	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2919	-0-	-51	-0-	2918	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	138	1	2564	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2580	-0-	-330	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	5 1	1 9	2615	2	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	66	2	Y	-0-					83
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					83
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			Y	-0-					83
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					83
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					83
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					83
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					83
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					83
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					83
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					83
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					83
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					63
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					63
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	65 12	1 9	3360	2	Y	11	11	8			48
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2881	2	21	9	Y	19	12	7	7	8	48
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3039	2	10	9	Y	9	9	8			48
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3847	2	3	9	Y	3	3	8			48
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3699	2	1	9	Y	1	1	8			48
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					48
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3770	2	3	9	Y	3	3	8			48
08	3968	X	3593	-0-	-375	-0-	21	1	3572	2	Y	-0-					48
09	3840	X	2930	-0-	-910	-0-	2923	2	7	9	Y	6	6	8			48
10	3782	X	1649	-0-	-2133	-0-	9 2	1 9	1638	2	Y	2	2	8			48
11	3660	X	2012	-0-	-1648	-0-	2011	2	1	9	Y	1	1	8			48
12	3782	X	2537	-0-	-1245	-0-	2535	2	2	9	Y	2	2	8			48

TOTAL GAS PROD: 36,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	30	1	1559	2	Y	6	6	8			70
							7	9									
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1387	2	109	9	Y	99	6	8			163
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	Y	3	3	8			163
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	2	4	9	Y	4	7	7	3	8	157
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	Y	1	1	8			157
06	1440	X	1435	-0-	-5	-0-	1435	2			Y	-0-					157
07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					157
08	1705	X	1292	-0-	-413	-0-	8	1	1284	2	Y	-0-					157
09	1560	X	1348	-0-	-212	-0-	1348	2			Y	-0-					157
10	1612	X	1199	-0-	-413	-0-	6	1	1171	2	Y	20					177
							22	9									
11	1500	X	1420	-0-	-80	-0-	1420	2			Y	-0-					177
12	1550	X	1159	-0-	-391	-0-	1159	2			Y	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 17,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	213	2	Y	-0-					80
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					80
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					80
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					80
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					80
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					80
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					80
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					80
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					80
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	-0-					80
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					80
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	42	1	2183	2	Y	12	12	8			162
							13	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1920	2	11	9	Y	10	7	7	7	8	158
03	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1451	2	8	9	Y	7	115	1	7	8	43
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2384	2	1	9	Y	1	1	8			43
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					43
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					43
07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2513	2	4	9	Y	4	4	8			43
08	2480	X	2319	-0-	-161	-0-	14	1	2305	2	Y	-0-					43
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2417	2	8	9	Y	7	7	8			43
10	2511	X	2107	-0-	-404	-0-	11	1	2090	2	Y	5	5	8			43
							6	9									
11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2454	2	2	9	Y	2	2	8			43
12	2511	X	2405	-0-	-106	-0-	2396	2	9	9	Y	8	8	8			43

TOTAL GAS PROD: 26,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	347	2	Y	-0-					33
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	203	2	1	9	Y	1	1	7			33
03	279	N	66	-0-	-213	-0-	66	2			Y	-0-					33
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	2			Y	-0-					33
05	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	2			Y	-0-					33
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					33
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					33
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					33
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					33
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-					33
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					33
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

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-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1823	-0-	-37	-0-	34	1	1779	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	1596	N	1528	-0-	-68	-0-	1516	2	12	9	Y	11	6	7	5	8	-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1856	2	15	9	Y	14	7	8			7
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1819	2	3	9	Y	3	3	8			7
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1	9	Y	1	1	8			7
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					7
07	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1669	2	3	9	Y	3	3	8			7
08	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	10	1	1630	2	Y	-0-					7
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1605	2	11	9	Y	10	7	8			10
10	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	8	1	1500	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	Y	1	1	8			10
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1599	2	7	9	Y	6	6	8			10

TOTAL GAS PROD: 20,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

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-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	1	1	30	2	Y	-0-					70
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					70
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					70
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					70
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					70
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					70
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					70
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					70
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	7			-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	2	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	1	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	243	-0-	-284	-0-	5	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	319	2	1	9	Y	1	1	7			-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	407	-0-	-73	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
10	496	X	172	-0-	-324	-0-	1	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	401	-0-	-109	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
12	527	X	403	-0-	-124	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	-0-	-53	-0-	7	1	374	2	Y	-0-					100
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	Y	1	1	7			100
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					100
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					100
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					100
06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					100
07	465	X	264	-0-	-201	-0-	264	2			Y	-0-					100
08	713	X	566	-0-	-147	-0-	3	1	563	2	Y	-0-					100
09	630	X	440	-0-	-190	-0-	440	2			Y	-0-					100
10	589	X	456	-0-	-133	-0-	2	1	454	2	Y	-0-					100
11	540	X	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					100
12	558	X	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 6,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2330	-0-	-367	-0-	44	1	2279	2	Y	6	6	8			170
							7	9									
02	2268	N	2000	-0-	-268	-0-	1975	2	25	9	Y	23	7	7	4	8	182
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2603	2	6	9	Y	5	5	8			182
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2635	2	3	9	Y	3	3	8			182
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2617	2	9	9	Y	8	1	8			189
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					189
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2706	2	3	9	Y	3	3	8			189
08	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	15	1	2522	2	Y	-0-					189
09	2640	X	2475	-0-	-165	-0-	2467	2	8	9	Y	7	6	8			190
10	2697	X	2077	-0-	-620	-0-	11	1	2062	2	Y	4	4	8			190
							4	9									
11	2610	X	1987	-0-	-623	-0-	1985	2	2	9	Y	2	2	8			190
12	2697	X	2056	-0-	-641	-0-	2045	2	11	9	Y	10	3	8			197

TOTAL GAS PROD: 28,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	397	2	Y	-0-					15
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1	1	7			15
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					15
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					15
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					15
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					15
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					15
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	3	1	420	2	Y	-0-					15
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					15
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	416	2	Y	-0-					15
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					15
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					62
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1	1	7			62
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					62
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					62
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-					62
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					62
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					62
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	Y	-0-					62
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					62
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	Y	-0-					62
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					62
12	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

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-					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-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

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-					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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4865	-0-	-343	-0-	104 1	1 9	4760	2	Y	1	1	8			-0-
02	4368	X	4055	-0-	-313	-0-	106 14	1 9	3935	2	Y	13	11	7	2	8	-0-
03	4836	X	2350	-0-	-2486	-0-	2339	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
04	4680	X	2588	-0-	-2092	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3952	-0-	-884	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	3724	-0-	-956	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3503	-0-	-992	-0-	3500	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	3937	X	2977	-0-	-960	-0-	141	1	2836	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3152	-0-	-658	-0-	3146	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	3937	X	2575	-0-	-1362	-0-	137 14	1 9	2424	2	Y	13	3	8			10
11	3720	X	2980	-0-	-740	-0-	2979	2	1	9	Y	1	1	8			10
12	3503	X	2745	-0-	-758	-0-	2739	2	6	9	Y	5	5	8			10

TOTAL GAS PROD: 39,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	11	1	593	2	Y	-0-					204
02	T. A.		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					204
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					204
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-					204
05	364	X	49	-0-	-315	-0-	49	2			Y	-0-					204
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					204
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					204
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	2	Y	-0-					204
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-					204
10	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	2			Y	-0-					204
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					204
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	554	2	Y	-0-					38
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	Y	2	2	7			38
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					38
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					38
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					38
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					38
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					38
08	744	N	383	-0-	-361	-0-	2	1	381	2	Y	-0-					38
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					38
10	806	N	431	-0-	-375	-0-	2	1	429	2	Y	-0-					38
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					38
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	33	2	Y	-0-					99
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					99
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					99
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					99
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					99
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					99
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					99
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	2	Y	-0-					99
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					99
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					99
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	464	-0-	-32	-0-	9	1	455	2	Y	-0-					97
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	430	2	2	9	Y	2	2	7			97
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					97
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					97
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					97
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					97
07	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	2			Y	-0-					97
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	3	1	474	2	Y	-0-					97
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					97
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	2	Y	-0-					97
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					97
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

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	1372	N	1372	-0-		-0-		-0-	26	1	1337	2	Y	8	8	8			17
									9	9									
02	1120	N	1063	-0-		-57		-0-	1053	2	10	9	Y	9	4	7	9	8	13
03	1319	N	1319	-0-		-0-		-0-	1309	2	10	9	Y	9	9	8			13
04	1258	N	1258	-0-		-0-		-0-	1255	2	3	9	Y	3	3	8			13
05	1178	N	1076	-0-		-102		-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	8			13
06	1174	N	1174	-0-		-0-		-0-	1174	2			Y	-0-					13
07	1505	N	1505	-0-		-0-		-0-	1502	2	3	9	Y	3	3	8			13
08	1308	N	1308	-0-		-0-		-0-	8	1	1300	2	Y	-0-					13
09	1429	N	1429	-0-		-0-		-0-	1420	2	9	9	Y	8	8	8			13
10	1519	N	1260	-0-		-259		-0-	7	1	1236	2	Y	15	6	8			22
									17	9									
11	1529	N	1529	-0-		-0-		-0-	1526	2	3	9	Y	3	3	8			22
12	1466	N	1466	-0-		-0-		-0-	1454	2	12	9	Y	11	11	8			22

TOTAL GAS PROD: 15,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

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	2760	N	2760	-0-		-0-		-0-	52	1	2706	2	Y	2	2	8			52
									2	9									
02	2184	N	2118	-0-		-66		-0-	2109	2	9	9	Y	8	57	7	1	8	2
03	2387	N	2013	-0-		-374		-0-	2009	2	4	9	Y	4	4	8			2
04	2340	N	1278	-0-		-1062		-0-	1275	2	3	9	Y	3	3	8			2
05	3100	N	3197	-0-		97		97	3196	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	2728	X	2631	-0-		-97		-0-	2624	2	7	9	Y	6					8
07	2891	X	2891	-0-		-0-		-0-	2885	2	6	9	Y	5	3	8			10
08	3193	X	2303	-0-		-890		-0-	14	1	2289	2	Y	-0-					10
09	3090	X	2481	-0-		-609		-0-	2473	2	8	9	Y	7	7	8			10
10	3193	X	2736	-0-		-457		-0-	15	1	2715	2	Y	5	5	8			10
									6	9									
11	2975	X	2975	-0-		-0-		-0-	2972	2	3	9	Y	3	3	8			10
12	2883	X	2273	-0-		-610		-0-	2262	2	11	9	Y	10	10	8			10

TOTAL GAS PROD: 29,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 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	558	N	494	-0-		-64		-0-	494	2			Y	-0-					33
02	560	N	389	-0-		-171		-0-	389	2			Y	-0-					33
03	589	N	528	-0-		-61		-0-	528	2			Y	-0-					33
04	480	N	329	-0-		-151		-0-	329	2			Y	-0-					33
05	1947	N	1947	-0-		-0-		-0-	1910	2	37	9	Y	34	56	1			11
06	1252	N	1252	-0-		-0-		-0-	1252	2			Y	-0-					11
07	973	N	973	-0-		-0-		-0-	973	2			Y	-0-					11
08	663	N	663	-0-		-0-		-0-	663	2			Y	-0-					11
09	600	N	420	-0-		-180		-0-	420	2			Y	-0-					11
10	620	N	486	-0-		-134		-0-	486	2			Y	-0-					11
11	600	N	537	-0-		-63		-0-	537	2			Y	-0-					11
12	542	N	542	-0-		-0-		-0-	542	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	237	-0-	-1902	-0-	237	2			N	-0-					20
02	588	N	301	-0-	-287	-0-	301	2			N	-0-					20
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					20
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					20
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					20
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					20
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					20
08	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	2			N	-0-					20
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					20
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					20
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					20
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	18666	-0-	15666	15666	18666	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	15276	-0-	12176	27842	15276	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	9568	-0-	6468	34310	9568	2			N	-0-			-0-
09	47442	X	13132	-0-	-34310	-0-	13132	2			N	-0-			-0-
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-			-0-
11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-			-0-
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

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	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
02	476	X	191	-0-	-285	-0-	191	2			N	-0-			-0-
03	1085	N	248	-0-	-837	-0-	248	2			N	-0-			-0-
04	1050	N	325	-0-	-725	-0-	325	2			N	-0-			-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3683	-0-	583	583	3683	2			N	-0-			-0-
08	1682	N	1099	-0-	-583	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
09	300	N	94	-0-	-206	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	1085	X	179	-0-	-906	-0-	179	2			N	-0-			-0-
11	1050	X	163	-0-	-887	-0-	163	2			N	-0-			-0-
12	1085	X	263	-0-	-822	-0-	263	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

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	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
02	1400	X	868	-0-	-532	-0-	868	2			N	-0-			-0-
03	1550	X	22	-0-	-1528	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
08	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
09	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
10	1302	N	930	-0-	-372	-0-	930	2			N	-0-			-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

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	7626	X	2433	-0-	-5193	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
02	6888	X	2017	-0-	-4871	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
03	4960	X	2316	-0-	-2644	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
04	3960	X	2573	-0-	-1387	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2		N	-0-			-0-
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		N	-0-			-0-
07	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2		N	-0-			-0-
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2		N	-0-			-0-
09	4770	X	4455	-0-	-315	-0-	4455	2		N	-0-			-0-
10	6975	X	5766	-0-	-1209	-0-	5766	2		N	-0-			-0-
11	6750	X	5081	-0-	-1669	-0-	5081	2		N	-0-			-0-
12	6975	X	5649	-0-	-1326	-0-	5649	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8946	-0-	-571	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8076	-0-	-324	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8666	-0-	-634	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8348	-0-	-652	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8662	-0-	-390	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8389	-0-	-281	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8799	-0-	-129	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7898	-0-	-782	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7615	-0-	-785	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7420	-0-	-1384	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7459	-0-	-1061	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7815	-0-	-989	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

01	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5320	-0-	-336	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	4199	-0-	-4531	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
05	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	4223	-0-	-4507	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	3543	-0-	-4548	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
08	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
09	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8082	-0-	-939	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7701	-0-	-1029	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8088	-0-	-933	-0-	8088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2859	-0-	-86	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
02	2464	X	1149	-0-	-1315	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
03	2945	X	1415	-0-	-1530	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
04	2850	X	1585	-0-	-1265	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
05	2945	X	992	-0-	-1953	-0-	992	2		N	-0-			-0-
06	2760	X	1387	-0-	-1373	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
08	1643	X	1579	-0-	-64	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
10	2666	N	1135	-0-	-1531	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
11	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
12	2387	N	1169	-0-	-1218	-0-	1169	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
02	1008	N	1004	-0-	-4	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
03	1767	N	618	-0-	-1149	-0-	618	2		N	-0-			-0-
04	1680	N	668	-0-	-1012	-0-	668	2		N	-0-			-0-
05	1116	N	829	-0-	-287	-0-	829	2		N	-0-			-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
07	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	2		N	-0-			-0-
08	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	2		N	-0-			-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3754	-0-	-648	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	262	-0-	-3458	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	89	-0-	-3755	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	9	-0-	-3861	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	8	-0-	-3991	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	540	N	279	-0-	-261	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	185	-0-	-621	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	197	-0-	197	197	197	2		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

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	5704	X	5405	-0-	-299	-0-	5405	2		N	-0-			-0-
02	5068	X	4662	-0-	-406	-0-	4662	2		N	-0-			-0-
03	5363	X	5053	-0-	-310	-0-	5053	2		N	-0-			-0-
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2		N	-0-			-0-
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2		N	-0-			-0-
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2		N	-0-			-0-
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2		N	-0-			-0-
08	5890	X	5610	-0-	-280	-0-	5610	2		N	-0-			-0-
09	5700	X	5037	-0-	-663	-0-	5037	2		N	-0-			-0-
10	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2		N	-0-			-0-
11	5700	X	4561	-0-	-1139	-0-	4561	2		N	-0-			-0-
12	5890	X	5700	-0-	-190	-0-	5700	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2079	-0-	-3873	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1275	-0-	-1637	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1395	-0-	-930	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	401	-0-	-1849	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
06	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
07	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4952	-0-	-473	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	2796	-0-	-2964	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	2754	-0-	-3198	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	2310	-0-	-3450	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	2213	-0-	-3739	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3919	-0-	-235	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
05	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	5966	-0-	-2734	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	5261	-0-	-3729	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	5922	-0-	-3688	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9184	-0-	-116	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7929	-0-	-1681	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
11	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9284	-0-	-202	-0-	9284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	6912	-0-	-2729	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6380	-0-	-1012	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6119	-0-	-1910	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6212	-0-	-1558	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	8020	-0-	-9	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6207	-0-	-633	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	3760	-0-	-3308	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	3297	-0-	-4732	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	3159	-0-	-4611	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	3421	-0-	-4608	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	3711	-0-	-2499	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
03	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
04	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
05	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
06	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
07	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
08	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
09	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	3977	-0-	-394	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	3258	-0-	-972	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	3104	-0-	-1267	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	3948	-0-	-2841	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
02	4900	X	3276	-0-	-1624	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
03	4743	X	3493	-0-	-1250	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
04	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2		N	-0-			-0-
05	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2		N	-0-			-0-
06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2		N	-0-			-0-
07	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2		N	-0-			-0-
08	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2		N	-0-			-0-
09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2		N	-0-			-0-
10	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2		N	-0-			-0-
11	8250	X	8056	-0-	-194	-0-	8056	2		N	-0-			-0-
12	8525	X	7991	-0-	-534	-0-	7991	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1017	-0-	-6	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
02	924	N	732	-0-	-192	-0-	732	2		N	-0-			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
04	990	N	667	-0-	-323	-0-	667	2		N	-0-			-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2		N	-0-			-0-
10	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
11	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2		N	-0-			-0-
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

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	16244	X	15794	-0-	-450	-0-	15794	2		N	-0-			-0-
02	14672	X	14106	-0-	-566	-0-	14106	2		N	-0-			-0-
03	16244	X	15077	-0-	-1167	-0-	15077	2		N	-0-			-0-
04	15600	X	14380	-0-	-1220	-0-	14380	2		N	-0-			-0-
05	16120	X	14862	-0-	-1258	-0-	14862	2		N	-0-			-0-
06	15270	X	15032	-0-	-238	-0-	15032	2		N	-0-			-0-
07	15624	X	15206	-0-	-418	-0-	15206	2		N	-0-			-0-
08	15066	X	14753	-0-	-313	-0-	14753	2		N	-0-			-0-
09	15030	X	14499	-0-	-531	-0-	14499	2		N	-0-			-0-
10	15531	X	15037	-0-	-494	-0-	15037	2		N	-0-			-0-
11	15030	X	14474	-0-	-556	-0-	14474	2		N	-0-			-0-
12	15221	X	14683	-0-	-538	-0-	14683	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1064	N	584	-0-	-480	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	605	-0-	-573	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	899	N	626	-0-	-273	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

01	34172	X	34172	-0-	-0-	-0-	34172	2			N	-0-					-0-
02	33067	X	33067	-0-	-0-	-0-	33067	2			N	-0-					-0-
03	35536	X	35536	-0-	-0-	-0-	35536	2			N	-0-					-0-
04	34023	X	34023	-0-	-0-	-0-	34023	2			N	-0-					-0-
05	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	34325	2			N	-0-					-0-
06	32812	X	32812	-0-	-0-	-0-	32812	2			N	-0-					-0-
07	33478	X	33478	-0-	-0-	-0-	33478	2			N	-0-					-0-
08	30039	X	10620	-0-	-19419	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	4098	-0-	-24972	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
10	30039	X	4648	-0-	-25391	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
11	29070	X	1944	-0-	-27126	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	30039	X	2942	-0-	-27097	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	661	-0-	-858	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	70	-0-	-1400	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	30	-0-	-1489	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	29	-0-	-1441	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	55	-0-	-1464	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32096	X	32096	-0-	-0-	-0-	32096	2			N	-0-					-0-
02	26045	X	26045	-0-	-0-	-0-	26045	2			N	-0-					-0-
03	26861	X	26861	-0-	-0-	-0-	26861	2			N	-0-					-0-
04	28251	X	28251	-0-	-0-	-0-	28251	2			N	-0-					-0-
05	27980	X	27980	-0-	-0-	-0-	27980	2			N	-0-					-0-
06	27922	X	27922	-0-	-0-	-0-	27922	2			N	-0-					-0-
07	28659	X	28659	-0-	-0-	-0-	28659	2			N	-0-					-0-
08	27808	X	27808	-0-	-0-	-0-	27808	2			N	-0-					-0-
09	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	25383	2			N	-0-					-0-
10	27921	X	27921	-0-	-0-	-0-	27921	2			N	-0-					-0-
11	28540	X	28540	-0-	-0-	-0-	28540	2			N	-0-					-0-
12	29089	X	29089	-0-	-0-	-0-	29089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5345	-0-	-1940	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	4339	-0-	-2269	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	4331	-0-	-2985	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4390	-0-	-2690	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6821	-0-	-371	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6756	-0-	-64	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6829	-0-	-491	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7012	-0-	-552	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6812	-0-	-508	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	2814	-0-	-4657	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

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	17143	X	7728	-0-		-9415	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	7793	-0-		-7691	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8771	-0-		-591	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7753	-0-		-1307	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7580	-0-		-1782	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	3444	-0-		-5046	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	866	-0-		-7907	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	1369	-0-		-7404	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	18655	X	18655	-0-		-0-	-0-	18655	2			N	-0-					-0-
10	10948	X	10948	-0-		-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2760	-0-		-690	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	2345	-0-		-14798	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-		-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-		-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-		-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-		-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-		-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-		-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-		-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-		-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-		-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-		-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

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	1457	X	634	-0-		-823	-0-	634	2		N	-0-			-0-
02	3126	X	3126	-0-		-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
03	2480	X	759	-0-		-1721	-0-	759	2		N	-0-			-0-
04	2400	X	1931	-0-		-469	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
05	3472	X	2204	-0-		-1268	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
06	3360	X	185	-0-		-3175	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	3472	X	817	-0-		-2655	-0-	817	2		N	-0-			-0-
08	2201	X	2119	-0-		-82	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
09	2179	X	2179	-0-		-0-	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
10	6677	X	6677	-0-		-0-	-0-	6677	2		N	-0-			-0-
11	5064	X	5064	-0-		-0-	-0-	5064	2		N	-0-			-0-
12	4474	X	4474	-0-		-0-	-0-	4474	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

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	706	N	706	-0-		-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
02	588	N	430	-0-		-158	-0-	430	2		N	-0-			-0-
03	833	N	833	-0-		-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
04	830	N	830	-0-		-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
05	878	N	878	-0-		-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
06	825	N	825	-0-		-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
07	921	N	921	-0-		-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
08	651	N	565	-0-		-86	-0-	565	2		N	-0-			-0-
09	789	N	789	-0-		-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
10	651	N	576	-0-		-75	-0-	576	2		N	-0-			-0-
11	677	N	677	-0-		-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
12	780	N	780	-0-		-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	25178	-0-	-707	-0-	25178	2		N	-0-			-0-
02	23800	X	21170	-0-	-2630	-0-	21170	2		N	-0-			-0-
03	26350	X	25108	-0-	-1242	-0-	25108	2		N	-0-			-0-
04	28260	X	28260	-0-	-0-	-0-	28260	2		N	-0-			-0-
05	28169	X	28169	-0-	-0-	-0-	28169	2		N	-0-			-0-
06	25854	X	25854	-0-	-0-	-0-	25854	2		N	-0-			-0-
07	26350	X	23664	-0-	-2686	-0-	23664	2		N	-0-			-0-
08	26350	X	26255	-0-	-95	-0-	26255	2		N	-0-			-0-
09	25500	X	22728	-0-	-2772	-0-	22728	2		N	-0-			-0-
10	26350	X	24198	-0-	-2152	-0-	24198	2		N	-0-			-0-
11	26542	X	26542	-0-	-0-	-0-	26542	2		N	-0-			-0-
12	27603	X	27603	-0-	-0-	-0-	27603	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 304,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30659 X	26146	-0-	-4513	-0-	26146	2			N	-0-					-0-
02	24248 X	6025	-0-	-18223	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
03	16616 X	6704	-0-	-9912	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
04	25290 X	6629	-0-	-18661	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
05	26133 X	21180	-0-	-4953	-0-	21180	2			N	-0-					-0-
06	25290 X	23304	-0-	-1986	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
07	21331 X	21331	-0-	-0-	-0-	21331	2			N	-0-					-0-
08	21173 X	20240	-0-	-933	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
09	29953 X	29953	-0-	-0-	-0-	29953	2			N	-0-					-0-
10	29283 X	29283	-0-	-0-	-0-	29283	2			N	-0-					-0-
11	27922 X	27922	-0-	-0-	-0-	27922	2			N	-0-					-0-
12	30938 X	27873	-0-	-3065	-0-	27873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

01	3286	X	2695	-0-	-591	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2663	-0-	-1367	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2052	-0-	-1848	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2677	-0-	-533	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3023	-0-	-1007	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2884	-0-	-1016	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1994	-0-	-2036	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2404	-0-	-634	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4261	-0-	-1479	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5302	-0-	-1053	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5859	-0-	-291	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5220	-0-	-577	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4055	-0-	-1555	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5203	-0-	-842	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3881	-0-	-2164	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5012	-0-	-838	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4181	-0-	-1027	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	230	1	4285	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4727	-0-	-109	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4539	-0-	-141	-0-	12	1	4527	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4741	-0-	-250	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3846	-0-	-984	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3942	-0-	-1049	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	1	1	4608	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4729	-0-	-14	-0-	4	1	4725	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4519	-0-	-371	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	1	1	4769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	857	-0-	-11	-0-	515	1	342	2	N	-0-					-0-
02	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	528	-0-	-588	-0-	63	1	465	2	N	-0-					-0-
04	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	353	-0-	-937	-0-	30	1	323	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	1287	-0-	-46	-0-	252	1	1035	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	1	-0-	-1301	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	1054	-0-	-206	-0-	175	1	879	2	N	-0-					-0-
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	189	1	2036	2	N	-0-					-0-
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	738	1	1162	2	N	-0-					-0-
12	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	436	1	1879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 290810 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2646	2	198 9	N	180	180	1		177
02	2380 N	2225	-0-	-155	-0-	2225	2		N	-0-				177
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-				177
04	2550 N	2248	-0-	-302	-0-	2247	2	1 9	N	1				178
05	2449 N	2026	-0-	-423	-0-	1894	2	132 9	N	120	176	1		122
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2323	2	47 9	N	43				165
07	2325 N	2208	-0-	-117	-0-	2208	2		N	-0-				165
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2205	2	11 9	N	10				175
09	2370 N	1530	-0-	-840	-0-	1486	2	44 9	N	40	188	1		27
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2304	2	6 9	N	5				32
11	2130 N	2087	-0-	-43	-0-	2045	2	42 9	N	38				70
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2055	2	39 9	N	35				105

TOTAL GAS PROD: 26,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	336	N	195	-0-	-141	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6087	-0-	-454	-0-	5996	2	91	9	N	83					210
02	5824	X	5347	-0-	-477	-0-	5169	2	178	9	N	162	192	1			180
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6034	2	165	9	N	150	177	1			153
04	5880	X	5875	-0-	-5	-0-	5831	2	44	9	N	40					193
05	6076	X	5923	-0-	-153	-0-	5886	2	37	9	N	34	190	1			37
06	6000	X	5584	-0-	-416	-0-	5584	2			N	-0-					37
07	6200	X	5709	-0-	-491	-0-	5709	2			N	-0-					37
08	6200	X	5821	-0-	-379	-0-	5819	2	2	9	N	2	2	8			37
09	5880	X	5389	-0-	-491	-0-	5389	2			N	-0-					37
10	5921	X	5632	-0-	-289	-0-	5631	2	1	9	N	1	1	8			37
11	5640	X	5503	-0-	-137	-0-	5269	2	234	9	N	213	183	1			67
12	5828	X	5469	-0-	-359	-0-	5468	2	1	9	N	1	1	8			67

TOTAL GAS PROD: 68,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	284	-0-	-522	-0-	284	3			Y	-0-					45
02	588	N	518	-0-	-70	-0-	516	3	2	9	Y	2					47
03	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	3			Y	-0-					47
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					47
05	589	N	255	-0-	-334	-0-	255	3			Y	-0-					47
06	450	N	112	-0-	-338	-0-	112	3			Y	-0-					47
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			Y	-0-					47
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					47
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	510	3	3	9	Y	3					50
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					50
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					50
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAC (RODESSA) //CONT.// 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	924	N	890	-0-	-34	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	23	1	896	2	N	-0-					-0-
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	14	1	928	2	N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	9	1	946	2	N	-0-					-0-
07	961	N	628	-0-	-333	-0-	6	1	622	2	N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	15	1	933	2	N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					46
03	14B2 EXT		482	-0-	482	482	482	2			N	-0-					46
04	14B2 EXT		180	-0-	180	662	180	2			N	-0-					46
05	14B2 EXT		81	-0-	81	743	81	2			N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					46
07	743	X	-0-	-0-	-743	-0-					N	-0-					46
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					46
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					46
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					46
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					33
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					33
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					33
04	780	N	344	-0-	-436	-0-	344	2			N	-0-					33
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					33
06	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	2			N	-0-					33
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					33
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					33
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					33
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2731	2	61	9	N	55					212
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1566	2	195	9	N	177	177	1			212
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					212
04	2010	N	1432	-0-	-578	-0-	1432	2			N	-0-					212
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					212
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	190	1			22
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1411	2	29	9	N	26					48
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	585	2	52	9	N	47					95
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	931	2	22	9	N	20					115
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	376	2	22	9	N	20					135
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 15,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	503	-0-	-272	-0-	502	2	1	9	N	1					97
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	447	2	1	9	N	1					98
03	558	N	451	-0-	-107	-0-	450	2	1	9	N	1					99
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	408	2	1	9	N	1					100
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	367	2	1	9	N	1					101
06	450	N	308	-0-	-142	-0-	307	2	1	9	N	1					102
07	434	N	309	-0-	-125	-0-	308	2	1	9	N	1					103
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	310	2	1	9	N	1					104
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	287	2	1	9	N	1					105
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	294	2	3	9	N	3					108
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2					110
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	N	3					113

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1546	3	10	9	N	9					29
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					29
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					29
04	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	1291	3			N	-0-					29
05	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	1132	3			N	-0-					29
06	1290	N	1012	-0-	-278	-0-	1012	3			N	-0-					29
07	1333	N	748	-0-	-585	-0-	748	3			N	-0-					29
08	1147	N	935	-0-	-212	-0-	935	3			N	-0-					29
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-					29
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					29
11	900	N	618	-0-	-282	-0-	618	3			N	-0-					29
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 12,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					38
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					38
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					38
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					38
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					38
06	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					38
07	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-					38
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					38
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					38
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					38
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					38
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	174	1	1202	2	N	-0-					20
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	151	1	1127	2	N	2	2	7			20
							2	9									
03	1395	N	901	-0-	-494	-0-	77	1	824	2	N	-0-					20
04	1320	N	124	-0-	-1196	-0-	13	1	110	2	N	1	1	7			20
							1	9									
05	1395	N	147	-0-	-1248	-0-	12	1	135	2	N	-0-					20
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	1	1	7			20
							1	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-					20
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					20
09	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					20
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					20
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					20
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

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	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					57
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	N	-0-					57
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-					57
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					57
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	9	1	727	2	N	-0-					57
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					57
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					57
10	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	2			N	-0-					57
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					57
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

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	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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

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	868	N	868	-0-		-0-	-0-	108	1	749	2	N	10					78
								11	9									
02	786	N	786	-0-		-0-	-0-	92	1	690	2	N	4	2	7	2	8	78
								4	9									
03	868	N	868	-0-		-0-	-0-	73	1	781	2	N	13					91
								14	9									
04	640	N	640	-0-		-0-	-0-	69	1	561	2	N	9	1	7	1	8	98
								10	9									
05	800	N	800	-0-		-0-	-0-	64	1	736	2	N	-0-					98
06	733	N	733	-0-		-0-	-0-	27	1	704	2	N	2	2	7			98
								2	9									
07	791	N	791	-0-		-0-	-0-	10	1	764	2	N	15					113
								17	9									
08	693	N	693	-0-		-0-	-0-	20	1	673	2	N	-0-					113
09	540	N	486	-0-		-54	-0-	476	2	10	9	N	9					122
10	558	N	452	-0-		-106	-0-	452	2			N	-0-					122
11	540	N	425	-0-		-115	-0-	1	1	415	2	N	8					130
								9	9									
12	520	N	520	-0-		-0-	-0-	7	1	510	2	N	3					133
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

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-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					32
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					32
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					32
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					32
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					32
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					32
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					32
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					32
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					32
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					32
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					32
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					65
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					65
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					65
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					65
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					65
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					65
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					65
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					65
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					65
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					65
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					65
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					57
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					57
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					57
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					57
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					57
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	643	3			N	-0-					57
07	775	N	448	-0-	-327	-0-	448	3			N	-0-					57
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					57
09	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	3			N	-0-					57
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					57
11	720	N	548	-0-	-172	-0-	548	3			N	-0-					57
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 8,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					34
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					34
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					34
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					34
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					34
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					34
07	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	3			N	-0-					34
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					34
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					34
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					34
11	900	N	546	-0-	-354	-0-	546	3			N	-0-					34
12	930	N	632	-0-	-298	-0-	632	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 11,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					23
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					23
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					23
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					23
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					23
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					23
07	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	3			N	-0-					23
08	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	3			N	-0-					23
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					23
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					23
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					23
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					37
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					37
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					37
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			N	-0-					37
05	1240	N	996	-0-	-244	-0-	996	3			N	-0-					37
06	1080	N	635	-0-	-445	-0-	635	3			N	-0-					37
07	1178	N	658	-0-	-520	-0-	658	3			N	-0-					37
08	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	3			N	-0-					37
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					37
10	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	3			N	-0-					37
11	690	N	445	-0-	-245	-0-	445	3			N	-0-					37
12	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					41
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					41
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					41
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					41
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					41
06	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	3			N	-0-					41
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					41
08	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	3			N	-0-					41
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					41
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					41
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					41
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					59
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					59
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					59
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					59
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					59
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					59
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					59
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					59
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					59
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					59
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	87	2	N	-0-					83
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	3	1	26	2	N	-0-					83
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					83
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	6	1	48	2	N	-0-					83
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	2	N	-0-					83
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	472	2	N	-0-					83
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					83
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	2	1	65	2	N	-0-					83
09	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					83
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					83
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	2	N	-0-					83
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	468	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	335	2	N	-0-					129
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	41	1	306	2	N	1	1	7			129
							1	9									
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	33	1	347	2	N	-0-					129
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	N	-0-					129
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	2	N	-0-					129
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	N	1	1	7			129
							1	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	5	1	381	2	N	-0-					129
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	N	-0-					129
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					129
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					129
11	360	N	17	-0-	-343	-0-	17	2			N	-0-					129
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	78	1	540	2	N	-0-					97
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	N	1	1	7			97
							1	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	602	2	N	-0-					97
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	515	2	N	24	1	7			120
							26	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	-0-					120
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	388	2	N	1	1	7			120
							1	9									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	4	1	294	2	N	-0-					120
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	18	1	627	2	N	-0-					120
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					120
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					120
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	2	1	681	2	N	-0-					120
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	5	1	381	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	564	-0-	-3063	-0-	98	1	466	2	N	-0-	152	1			20
02	3276	X	530	-0-	-2746	-0-	86	1	435	2	N	8	5	7			23
							9	9									
03	3627	X	2306	-0-	-1321	-0-	225	1	2075	2	N	5					28
							6	9									
04	3510	X	2887	-0-	-623	-0-	340	1	2529	2	N	16	2	7			42
							18	9									
05	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	248	1	2514	2	N	3					45
							3	9									
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	100	1	1809	2	N	12	5	7			52
							13	9									
07	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	63	1	2480	2	N	8					60
							9	9									
08	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	109	1	2625	2	N	-0-					60
09	2880	X	2565	-0-	-315	-0-	2	1	2563	2	N	-0-					60
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2920	2	13	9	N	12					72
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	38	1	2684	2	N	29	76	1			25
							32	9									
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	81	1	3637	2	N	2					27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	729	1	5041	2	N	1					28
							1	9									
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	559	1	4179	2	N	10	10	7			28
							11	9									
03	4557	X	2925	-0-	-1632	-0-	250	1	2673	2	N	2					30
							2	9									
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	625	1	5104	2	N	12	2	7			40
							13	9									
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	454	1	5258	2	N	2					42
							2	9									
06	4410	X	4215	-0-	-195	-0-	156	1	4033	2	N	24	8	7			58
							26	9									
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	62	1	4861	2	N	-0-					58
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	148	1	5022	2	N	5					63
							6	9									
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4779	2	8	9	N	7					70
10	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5619	2	6	9	N	5					75
11	4410	X	4395	-0-	-15	-0-	13	1	4347	2	N	32	34	1			73
							35	9									
12	4557	X	4363	-0-	-194	-0-	59	1	4304	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 58,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					85
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					85
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					21
02	14B2 EXT		594	-0-	594	597	70	1	524	2	N	-0-					21
03	14B2 EXT		150	-0-	150	747	13	1	137	2	N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	747					N	-0-					21
05	747	X	-0-	-0-	-747	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	549	-0-	-40	-0-	69	1	480	2	N	-0-					27
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	N	1	1	7			27
							1	9									
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	46	1	486	2	N	-0-					27
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	56	1	457	2	N	-0-					27
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	488	2	N	-0-					27
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	268	2	N	1	1	7			27
							1	9									
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					27
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					27
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					27
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					27
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	2	N	-0-					27
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	7	1	535	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	292	1	2017	2	N	2						30
						2	9										
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	226	1	1690	2	N	24	4	7				50
						26	9										
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	172	1	1838	2	N	10						60
						11	9										
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	205	1	1675	2	N	10	2	7	1	8		67
						11	9										
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	142	1	1646	2	N	6						73
						7	9										
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	49	1	1257	2	N	18	4	7				87
						20	9										
07	1674 N	844	-0-	-830	-0-	11	1	833	2	N	-0-						87
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	76	1	2568	2	N	-0-						87
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-						87
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-						87
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	5	1	1779	2	N	-0-						87
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	27	1	1943	2	N	-0-						87

TOTAL GAS PROD: 22,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

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	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	1772	1	10355	2	N	129	193	1			150
							142	9									
02	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1521	1	9488	2	N	224	23	7	2	8	349
							246	9									
03	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	1297	1	10863	2	N	39	194	1			194
							43	9									
04	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	1527	1	10265	2	N	141	10	7	1	8	324
							155	9									
05	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	1197	1	10628	2	N	110	194	1			240
							121	9									
06	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	599	1	10578	2	N	254	180	1	23	7	291
							279	9									
07	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	433	1	12036	2	N	69	183	1			177
							76	9									
08	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	649	1	12542	2	N	3					180
							3	9									
09	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	103	1	10099	2	N	74	192	1			62
							81	9									
10	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10607	2	220	9	N	200					262
11	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	239	1	10656	2	N	89	179	1			172
							98	9									
12	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	450	1	12418	2	N	130	172	1			130
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 141,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

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	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	172	1	977	2	N	7					87
							8	9									
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	154	1	940	2	N	10	2	7			95
							11	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	147	1	1238	2	N	15					110
							17	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	154	1	1009	2	N	3	1	7			112
							3	9									
05	1209	N	889	-0-	-320	-0-	98	1	780	2	N	10					122
							11	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	55	1	653	2	N	2	2	7			122
							2	9									
07	1209	N	933	-0-	-276	-0-	42	1	891	2	N	-0-					122
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	59	1	953	2	N	5					127
							6	9									
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	20	1	907	2	N	16					143
							18	9									
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-	78	1			65
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	33	1	1129	2	N	-0-					65
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	829	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 12,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1044	-0-	-72	-0-	159	1	885	2	N	-0-					58
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	153	1	933	2	N	5	2	7	1	8	60
							6	9									
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	136	1	1118	2	N	3					63
							3	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	161	1	1068	2	N	6	1	7	1	8	67
							7	9									
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	138	1	1234	2	N	8					75
							9	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	74	1	1144	2	N	3	3	7			75
							3	9									
07	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	46	1	1200	2	N	2					77
							2	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	71	1	1357	2	N	8					85
							9	9									
09	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	17	1	1170	2	N	2					87
							2	9									
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1203	2	3	9	N	3					90
11	1380	N	891	-0-	-489	-0-	33	1	858	2	N	-0-					90
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	N	-0-	25	1			65

TOTAL GAS PROD: 14,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

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	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					47
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	N	-0-					47
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					47
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					47
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					47
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					47
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					47
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					47
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					47
10	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					47
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

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-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

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	N	812	-0-	-304	-0-	130	1	682	2	N	-0-					84
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	133	1	782	2	N	2	2	7			84
							2	9									
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	115	1	894	2	N	-0-					84
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	135	1	856	2	N	1	1	7			84
							1	9									
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	109	1	902	2	N	-0-					84
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	N	2	2	7			84
							2	9									
07	1023	N	908	-0-	-115	-0-	42	1	866	2	N	-0-					84
08	1023	N	866	-0-	-157	-0-	55	1	811	2	N	-0-					84
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	21	1	819	2	N	-0-					84
10	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					84
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	32	1	788	2	N	-0-					84
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	43	1	863	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 10,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	172	1	1187	2	N	-0-					116
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	120	1	897	2	N	6	3	7			119
							7	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	2	N	-0-					119
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	113	1	921	2	N	-0-					119
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	125	1	1452	2	N	10					129
							11	9									
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	928	2	N	4	2	7			131
							4	9									
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	19	1	1514	2	N	4	36	1			99
							4	9									
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	44	1	1497	2	N	-0-					99
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					99
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					99
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	4	1	1461	2	N	-0-					99
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	17	1	1260	2	N	13					112
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	649	-0-	-33	-0-	82	1	567	2	N	-0-					69
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	69	1	516	2	N	3	1	7	2	8	69
							3	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	55	1	591	2	N	3					72
							3	9									
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	67	1	545	2	N	9	1	8			80
							10	9									
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	50	1	584	2	N	-0-					80
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	642	2	N	1	1	7			80
							1	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	10	1	792	2	N	2					82
							2	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	23	1	775	2	N	-0-					82
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					82
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					82
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	5	1	1540	2	N	-0-					82
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	21	1	1537	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 10,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-		112	1	776	2	N	15					135
								17	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-		83	1	618	2	N	1	1	7			135
								1	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-		73	1	781	2	N	15					150
								17	9									
04	690	N	671	-0-	-19	-0-		72	1	591	2	N	7	1	7	1	8	155
								8	9									
05	713	N	676	-0-	-37	-0-		53	1	615	2	N	7					162
								8	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-		24	1	630	2	N	7	2	7			167
								8	9									
07	682	N	520	-0-	-162	-0-		6	1	506	2	N	7	151	1			23
								8	9									
08	682	N	220	-0-	-462	-0-		6	1	214	2	N	-0-					23
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		1196	2			N	-0-					23
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-		724	2			N	-0-					23
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-		2	1	790	2	N	5					28
								6	9									
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-		7	1	537	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1238	-0-	-188	-0-	156	1	1080	2	N	2					137
							2	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	159	1	1189	2	N	12	3	7			146
							13	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	127	1	1353	2	N	11					157
							12	9									
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	201	1	1640	2	N	1	1	7			157
							1	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	131	1	1521	2	N	-0-					157
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	47	1	1209	2	N	8	3	7			162
							9	9									
07	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	20	1	1541	2	N	2					164
							2	9									
08	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	42	1	1412	2	N	1					165
							1	9									
09	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	1051	2			N	-0-					165
10	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1464	2	8	9	N	7					172
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	5	1	1657	2	N	10					182
							11	9									
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	22	1	1559	2	N	1	156	1			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	481	2	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	577	2	N	1	1	7			-0-
							1	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	731	2	N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	113	1	920	2	N	1	1	7			-0-
							1	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	82	1	949	2	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	440	2	N	2	2	7			-0-
							2	9									
07	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	5	1	1693	2	N	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	24	1	1759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					43
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-					43
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					43
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					43
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					43
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					43
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					43
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	576	-0-	-2214	-0-	100	1	474	2	N	2					22
							2	9									
02	952	X	940	-0-	-12	-0-	135	1	801	2	N	4	1	7			25
							4	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	119	1	940	2	N	5					30
							6	9									
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	334	1	2486	2	N	2	1	7	1	8	30
							2	9									
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	122	1	1056	2	N	-0-					30
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	70	1	1041	2	N	2	2	7			30
							2	9									
07	2790	N	995	-0-	-1795	-0-	43	1	938	2	N	13					43
							14	9									
08	1178	N	977	-0-	-201	-0-	58	1	917	2	N	2					45
							2	9									
09	1110	N	945	-0-	-165	-0-	20	1	925	2	N	-0-					45
10	992	N	836	-0-	-156	-0-	830	2	6	9	N	5					50
11	960	N	799	-0-	-161	-0-	32	1	767	2	N	-0-					50
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	721	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 13,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					50
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					50
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					50
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					50
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-					50
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					50
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					50
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					50
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					50
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1406	-0-	-1043	-0-	205	1	1201	2	N	-0-					205
02	2156	N	1211	-0-	-945	-0-	167	1	1040	2	N	4	4	7			205
							4	9									
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	266	1	2511	2	N	-0-					205
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	341	1	2542	2	N	3	2	7	1	8	205
							3	9									
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	199	1	1949	2	N	-0-					205
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	97	1	1747	2	N	8	183	1	8	7	22
							9	9									
07	2635	N	1753	-0-	-882	-0-	53	1	1694	2	N	5					27
							6	9									
08	2139	N	1678	-0-	-461	-0-	78	1	1577	2	N	21					48
							23	9									
09	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	14	1	1457	2	N	5					53
							6	9									
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1923	2	32	9	N	29					82
11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	35	1	1496	2	N	12					94
							13	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	55	1	1715	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 22,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	346	1	2181	2	N	-0-					147
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	313	1	2130	2	N	7	5	7			149
							8	9									
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	218	1	1996	2	N	1					150
							1	9									
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	219	1	1547	2	N	2	2	7			150
							2	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	170	1	1615	2	N	-0-					150
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	67	1	961	2	N	4	4	7			150
							4	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	51	1	1586	2	N	-0-					150
08	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	71	1	1342	2	N	-0-					150
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	15	1	1336	2	N	-0-					150
10	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	1304	2			N	-0-					150
11	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	33	1	977	2	N	-0-					150
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	59	1	2039	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 20,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	222	2	N	-0-					54
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	98	1	521	2	N	-0-					54
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	99	1	724	2	N	-0-					54
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	114	1	682	2	N	1	1	7			54
							1	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	96	1	749	2	N	-0-					54
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	48	1	460	2	N	2	2	7			54
							2	9									
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					54
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					54
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	229	2	N	-0-					20
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	2	N	-0-					20
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	N	-0-					20
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	2	N	-0-					20
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	-0-					20
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	N	1	1	7			20
							1	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	N	-0-					20
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	N	-0-					20
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					20
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					20
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	2	N	-0-					20
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	3	1	253	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	219	1	1299	2	N	-0-					117
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	189	1	1200	2	N	3	3	7			117
							3	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	193	1	1730	2	N	-0-					117
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	215	1	1509	2	N	2	2	7			117
							2	9									
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	161	1	1508	2	N	-0-					117
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	659	2	N	3	3	7			117
							3	9									
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	-0-					117
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	2	N	-0-					117
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	21	1	848	2	N	-0-					117
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					117
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	36	1	1855	2	N	-0-					117
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 16,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					77
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-473	-0-	26	1	183	2	N	-0-					67
02	364	N	191	-0-	-173	-0-	22	1	168	2	N	1	1	7			67
							1	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	2	N	-0-					67
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	N	-0-					67
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	N	-0-					67
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	9	1	232	2	N	1	1	7			67
							1	9									
07	341	N	192	-0-	-149	-0-	2	1	190	2	N	-0-					67
08	279	N	94	-0-	-185	-0-	3	1	91	2	N	-0-					67
09	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	2			N	-0-					67
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					67
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					67
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	199	1	1161	2	N	53					192
							58	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	160	1	983	2	N	2	2	7			192
							2	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	151	1	1279	2	N	-0-					192
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	179	1	1218	2	N	14	163	1	1	7	42
							15	9									
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	157	1	1457	2	N	1					43
							1	9									
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	85	1	1417	2	N	3	3	7			43
							3	9									
07	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	49	1	1392	2	N	-0-					43
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	69	1	1289	2	N	2					45
							2	9									
09	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	15	1	1381	2	N	7					52
							8	9									
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1491	2	206	9	N	187					239
11	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	34	1	1223	2	N	-0-					239
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 16,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

01	713	N	690	-0-	-23	-0-	87	1	603	2	N	-0-					127
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	73	1	543	2	N	1	1	7			127
							1	9									
03	806	N	457	-0-	-349	-0-	39	1	418	2	N	-0-					127
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	74	1	603	2	N	-0-					127
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	60	1	693	2	N	-0-					127
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	628	2	N	1	1	7			127
							1	9									
07	713	N	681	-0-	-32	-0-	9	1	672	2	N	-0-					127
08	744	N	588	-0-	-156	-0-	17	1	571	2	N	-0-					127
09	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					127
10	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					127
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	2	N	-0-					127
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	9	1	672	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	60	1	419	2	N	-0-					74
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	51	1	378	2	N	1	1	7			74
							1	9									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	47	1	500	2	N	-0-					74
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-					74
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	2	N	-0-					74
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	1	1	7			74
							1	9									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	7	1	580	2	N	-0-					74
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-					74
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					74
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					74
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	1	1	469	2	N	-0-					74
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	79	1	550	2	N	-0-					62
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	64	1	477	2	N	1	1	7			62
							1	9									
03	620	N	192	-0-	-428	-0-	16	1	176	2	N	-0-					62
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					62
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					62
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	91	1	2344	2	N	-0-					62
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	29	1	2263	2	N	-0-					62
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	N	-0-					62
09	1350	N	844	-0-	-506	-0-	816	2	28	9	N	25					87
10	1395	N	104	-0-	-1291	-0-	82	2	22	9	N	20					107
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					107
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	14	1	1019	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 9,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	904	-0-	-398	-0-	138 28	1 9	738	2	N	25					140
02	1652	N	1551	-0-	-101	-0-	206 13	1 9	1332	2	N	12	3	7			149
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	185 6	1 9	1642	2	N	5					154
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	178 7	1 9	1212	2	N	6	1	7			159
05	1705	N	1311	-0-	-394	-0-	133	1	1178	2	N	-0-					159
06	1770	N	1420	-0-	-350	-0-	81 12	1 9	1327	2	N	11	3	7			167
07	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	48 3	1 9	1308	2	N	3					170
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	72	1	1373	2	N	-0-					170
09	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	15 6	1 9	1366	2	N	5					175
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					175
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	35 19	1 9	1476	2	N	17	163	1			29
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	1324	2	N	1					30

TOTAL GAS PROD: 16,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	2	N	-0-					-0-
02	392	N	267	-0-	-125	-0-	31	1	236	2	N	-0-					-0-
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	23	1	243	2	N	-0-					-0-
04	330	N	230	-0-	-100	-0-	25	1	205	2	N	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	19	1	216	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	14	1	1007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

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	3751	X	3399	-0-	-352		-0-	444	1	2860	2	N	86	40	1			261
								95	9									
02	3444	X	2770	-0-	-674		-0-	346	1	2380	2	N	40	7	7			294
								44	9									
03	3813	X	3215	-0-	-598		-0-	304	1	2909	2	N	2	189	1			107
								2	9									
04	3690	X	3288	-0-	-402		-0-	385	1	2899	2	N	4	3	7	1	8	107
								4	9									
05	3565	X	2881	-0-	-684		-0-	258	1	2623	2	N	-0-					107
06	3300	X	2260	-0-	-1040		-0-	113	1	2140	2	N	6	6	7			107
								7	9									
07	3410	X	2668	-0-	-742		-0-	64	1	2595	2	N	8					115
								9	9									
08	3410	X	2813	-0-	-597		-0-	111	1	2700	2	N	2					117
								2	9									
09	3300	X	2575	-0-	-725		-0-	2	1	2553	2	N	18					135
								20	9									
10	3326	X	3326	-0-	-0-		-0-	3305	2	21	9	N	19					154
11	3110	X	3110	-0-	-0-		-0-	39	1	3071	2	N	-0-					154
12	2871	X	2871	-0-	-0-		-0-	69	1	2773	2	N	26	127	1			53
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 35,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

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	8928	X	2777	-0-	-6151		-0-	2738	2	39	9	N	35					137
02	8064	X	5651	-0-	-2413		-0-	5619	2	32	9	N	29					166
03	9275	X	9275	-0-	-0-		-0-	9098	2	177	9	N	161	192	1			135
04	7830	X	6127	-0-	-1703		-0-	5976	2	151	9	N	137	190	1			82
05	6479	X	5464	-0-	-1015		-0-	5411	2	53	9	N	48					130
06	8640	X	4875	-0-	-3765		-0-	4864	2	11	9	N	10					140
07	8928	X	2797	-0-	-6131		-0-	2789	2	8	9	N	7					147
08	8928	X	4023	-0-	-4905		-0-	4004	2	19	9	N	17					164
09	7314	X	7314	-0-	-0-		-0-	7300	2	14	9	N	13					177
10	8455	X	8455	-0-	-0-		-0-	8433	2	22	9	N	20					197
11	5978	X	5978	-0-	-0-		-0-	5963	2	15	9	N	14					211
12	7564	X	5917	-0-	-1647		-0-	5831	2	86	9	N	78	170	1			119

TOTAL GAS PROD: 68,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					84
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					84
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					84
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					84
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					84
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					84
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					84
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					84
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					84
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					84
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					84
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

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-

LUNA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CARTER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					160
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					160
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					160
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					160
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					160
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					160
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					160
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					160
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					160
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	147	3	168	9	N	153	153	1			160
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					160
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	179	1	875	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	133	1	822	2	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	80	1	932	2	N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	2	N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	91	1	869	2	N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	70	1	805	2	N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	118	1	769	2	N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	8	1	813	2	N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	20	1	864	2	N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	37	1	910	2	N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	677	2	N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	114	1	807	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

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	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4089	3	78	9	N	71					128
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2858	3	37	9	N	34					162
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2629	3	81	9	N	74	173	1			63
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2109	3	54	9	N	49					112
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2286	3	22	9	N	20					132
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2679	3	66	9	N	60					192
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3168	3	45	9	N	41	173	1			60
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5577	3	91	9	N	83					143
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	4996	3	120	9	N	109	175	1			77
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6649	3	1	9	N	1					78
11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5984	3	8	9	N	7					85
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	10					95

TOTAL GAS PROD: 43,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

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	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					21
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					21
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					21
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					21
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					21
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					21
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					21
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					21
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					21
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					21
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					21
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3957	-0-	857	857	3957	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4183	-0-	-857	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	336	N	261	-0-	-75	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	510	N	328	-0-	-182	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	681	3			N	-0-					-0-
02	644	N	281	-0-	-363	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	713	N	216	-0-	-497	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	743	-0-	-993	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					35
02	224	N	117	-0-	-107	-0-	117	3			N	-0-					35
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					35
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	3			N	-0-					35
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					35
06	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					35
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					35
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					35
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					35
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					35
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					35
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					45
02	168	N	75	-0-	-93	-0-	75	1			N	-0-					45
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	1			N	-0-					45
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					45
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-					45
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	1			N	-0-					45
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					45
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					45
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					45
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					45
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	1			N	-0-					45
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					-0-
02	1064	N	414	-0-	-650	-0-	414	1			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	1			N	-0-					-0-
09	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	1			N	-0-					-0-
10	1178	N	748	-0-	-430	-0-	748	1			N	-0-					-0-
11	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	1			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	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-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					248
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
03	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					248
04	14B2	EXT	52	-0-	52	102	52	1			N	-0-					248
05	14B2	EXT	56	-0-	56	158	56	1			N	-0-					248
06	14B2	EXT	51	-0-	51	209	51	1			N	-0-					248
07	14B2	EXT	56	-0-	56	265	56	1			N	-0-					248
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT					248
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT					248
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT					248
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT					248
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	265					N	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		334	-0-	334	2133	334	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		408	-0-	408	2541	408	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		401	-0-	401	2942	401	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		356	-0-	356	3298	356	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		454	-0-	454	3752	454	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		441	-0-	441	4193	441	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		377	-0-	377	4570	377	2			Y	-0-					-0-
08	4927	X	357	-0-	-4570	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
09	343	X	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	Y	5					5
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	377	2	6	9	Y	5					10
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3					13
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		554	-0-	554	3540	554	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		678	-0-	678	4218	678	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		955	-0-	955	5173	955	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		852	-0-	852	6025	846	2	6	9	Y	5					5
05	DLQ G-10		1088	-0-	1088	7113	1081	2	7	9	Y	6					11
06	DLQ G-10		1055	-0-	1055	8168	1049	2	6	9	Y	5					16
07	DLQ G-10		903	-0-	903	9071	897	2	6	9	Y	5					21
08	9930	X	859	-0-	-9071	-0-	851	2	8	9	Y	7					28
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	821	2	11	9	Y	10					38
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	Y	10					48
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	Y	5					53
*12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2213	2	6	9	Y	5					58

TOTAL GAS PROD: 12,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		60	-0-	60	363	54	2	6	9	Y	5					62
02	DLQ G-10		72	-0-	72	435	66	2	6	9	Y	5					67
03	DLQ G-10		65	-0-	65	500	65	2			Y	-0-					67
04	DLQ G-10		58	-0-	58	558	58	2			Y	-0-					67
05	DLQ G-10		74	-0-	74	632	74	2			Y	-0-					67
06	DLQ G-10		71	-0-	71	703	71	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		61	-0-	61	764	61	2			Y	-0-					67
08	822	X	58	-0-	-764	-0-	58	2			Y	-0-					67
09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					67
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					67
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					67
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

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		1351	-0-	1351	8636	1351	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1654	-0-	1654	10290	1654	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1190	-0-	1190	11480	1190	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1062	-0-	1062	12542	1054	2	8	9	Y	7			7
05	DLQ G-10		1356	-0-	1356	13898	1347	2	9	9	Y	8			15
06	DLQ G-10		1316	-0-	1316	15214	1307	2	9	9	Y	8			23
07	DLQ G-10		1125	-0-	1125	16339	1117	2	8	9	Y	7			30
08	17388	X	1049	-0-	-16339	-0-	1040	2	9	9	Y	8			38
09	992	X	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	Y	10			48
10	1085	N	928	-0-	-157	-0-	920	2	8	9	Y	7			55
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	Y	4			59
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	Y	2			61

TOTAL GAS PROD: 13,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

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		502	-0-	502	2899	502	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		614	-0-	614	3513	614	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		955	-0-	955	4468	955	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		850	-0-	850	5318	846	2	4	9	Y	4			4
05	DLQ G-10		1087	-0-	1087	6405	1081	2	6	9	Y	5			9
06	DLQ G-10		1055	-0-	1055	7460	1049	2	6	9	Y	5			14
07	DLQ G-10		903	-0-	903	8363	897	2	6	9	Y	5			19
08	9238	X	875	-0-	-8363	-0-	871	2	4	9	Y	4			23
09	808	X	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	Y	5			28
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	Y	5			33
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	Y	4			37
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 9,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

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	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-			-0-
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-			-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	587	2	7	9	Y	6			6
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	749	2	7	9	Y	6			12
06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	Y	6			18
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	622	2	7	9	Y	6			24
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	Y	7			31
09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	Y	8			39
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	622	2	7	9	Y	6			45
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	464	2	4	9	Y	4			49
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	Y	2			51

TOTAL GAS PROD: 7,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		524	-0-	524	3346	524	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		641	-0-	641	3987	641	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		425	-0-	425	4412	425	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		376	-0-	376	4788	376	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		480	-0-	480	5268	480	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		466	-0-	466	5734	466	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		651	-0-	651	6385	651	2			Y	-0-					-0-
08	6766	X	381	-0-	-6385	-0-	378	2	3	9	Y	3					3
09	363	X	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5					8
10	651	N	405	-0-	-246	-0-	399	2	6	9	Y	5					13
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 5,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		376	-0-	376	2406	376	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		461	-0-	461	2867	461	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		453	-0-	453	3320	453	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		407	-0-	407	3727	401	2	6	9	Y	5					5
05	DLQ G-10		516	-0-	516	4243	512	2	4	9	Y	4					9
06	DLQ G-10		504	-0-	504	4747	497	2	7	9	Y	6					15
07	DLQ G-10		469	-0-	469	5216	469	2			Y	-0-					-0-
08	5623	X	407	-0-	-5216	-0-	403	2	4	9	Y	4					19
09	387	X	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	Y	6					25
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	425	2	7	9	Y	6					31
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		166	-0-	166	769	166	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		203	-0-	203	972	203	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		200	-0-	200	1172	200	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		177	-0-	177	1349	177	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		227	-0-	227	1576	227	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		220	-0-	220	1796	220	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		207	-0-	207	2003	207	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2003					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2003					Y	NO RPT					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3378	R	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	2940	#	2621	-0-	-319	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	3286	#	3240	-0-	-46	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
04	3441	R	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3379	#	2731	-0-	-648	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
06	3270	#	873	-0-	-2397	-0-	17	1	856	2	N	-0-					-0-
07	3565	#	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
08	3565	#	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
09	3450	#	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					98
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					98
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					98
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					98
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2611	3	1	9	N	1					99
06	3000	N	3030	-0-	30	30	3030	3			N	-0-					99
07	2088	N	2058	-0-	-30	-0-	2057	3	1	9	N	1					100
08	3100	N	3424	-0-	324	324	3424	3			N	-0-					100
09	2811	X	2487	-0-	-324	-0-	2487	3			N	-0-					100
10	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					100
11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					100
12	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 24,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3		N	-0-			1
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			1
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			1
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			1
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			1
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			1
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			1
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			1
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			1
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			1
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	950	-0-	-11	-0-	950	3		N	-0-			3
02	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3		N	-0-			3
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3		N	-0-			3
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			3
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			3
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3		N	-0-			3
07	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	3		N	-0-			3
08	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3		N	-0-			3
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	3		N	-0-			3
10	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	3		N	-0-			3
11	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	3		N	-0-			3
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 10,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 10/22/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	349	3			N	-0-					55
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	3	6	9	N	5					60
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					60
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					60
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					60
06	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					60
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					60
08	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	3			N	-0-					60
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					60
10	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					60
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					60
12	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					84
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					84
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					84
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					84
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					84
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	3			N	-0-					84
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					84
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					84
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					84
10	899	N	580	-0-	-319	-0-	580	3			N	-0-					84
11	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	3			N	-0-					84
12	806	N	647	-0-	-159	-0-	647	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 10,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					25
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					25
03	3100	N	3215	-0-	115	115	3215	3			N	-0-					25
04	3000	N	3186	-0-	186	301	3186	3			N	-0-					25
05	3100	N	3263	-0-	163	464	3263	3			N	-0-					25
06	3308	X	2844	-0-	-464	-0-	2844	3			N	-0-					25
07	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					25
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					25
09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					25
10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					25
11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					25
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 31,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	X	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-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	178	1	687	2	N	-0-					113
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	313	1	759	2	N	9					122
							10	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	222	1	1031	2	N	20					142
							22	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	207	1	841	2	N	8					150
							9	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	79	1	403	2	N	-0-					150
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	234	1	507	2	N	15					165
							17	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	397	1	666	2	N	18	165	1			18
							20	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	345	1	705	2	N	4					22
							4	9									
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	378	1	1132	2	N	23					45
							25	9									
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	557	1	1095	2	N	15					60
							17	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	161	1	1271	2	N	39					99
							43	9									
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	135	1	1476	2	N	15					114
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 13,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1011	-0-	-74	-0-	179	1	832	2	N	-0-					82
02	980	N	844	-0-	-136	-0-	230	1	614	2	N	-0-					82
03	961	N	712	-0-	-249	-0-	111	1	601	2	N	-0-					82
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	205	1	977	2	N	-0-					82
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	145	1	1223	2	N	-0-					82
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	291	1	723	2	N	-0-					82
07	1116	N	963	-0-	-153	-0-	341	1	622	2	N	-0-					82
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	321	1	721	2	N	-0-					82
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	245	1	796	2	N	-0-					82
10	961	N	792	-0-	-169	-0-	257	1	535	2	N	-0-					82
11	1020	N	667	-0-	-353	-0-	62	1	605	2	N	-0-					82
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 11,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	114	1	388	2	N	-0-			38
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	134	1	281	2	N	-0-			38
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	96	1	351	2	N	-0-			38
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	99	1	331	2	N	-0-			38
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	73	1	352	2	N	-0-			38
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	146	1	286	2	N	-0-			38
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	174	1	259	2	N	-0-			38
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	161	1	290	2	N	-0-			38
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	124	1	305	2	N	-0-			38
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	134	1	214	2	N	4			42
							4	9							
11	450	N	39	-0-	-411	-0-	31	1	8	2	N	-0-			42
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	88	1	818	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	175	1	815	2	N	-0-			172
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	309	1	822	2	N	-0-			172
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	184	1	993	2	N	-0-			172
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	195	1	931	2	N	-0-			172
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	122	1	1033	2	N	-0-			172
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	245	1	609	2	N	-0-			172
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	257	1	469	2	N	-0-			172
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	232	1	521	2	N	-0-			172
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	161	1	525	2	N	-0-			172
10	651	N	462	-0-	-189	-0-	150	1	312	2	N	-0-			172
11	630	N	316	-0-	-314	-0-	29	1	287	2	N	-0-			172
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	N	-0-			172

TOTAL GAS PROD: 10,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			28
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	24	1	46	2	N	-0-			28
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-			28
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	7	1	35	2	N	-0-			28
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-			28
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			28
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	N	-0-			28
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-			28
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	15	1	25	2	N	-0-			28
10	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	-0-			28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2025

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	656	1	3058	2	N	-0-					89
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	1162	1	3095	2	N	5					94
							6	9									
03	1178	X	405	-0-	-773	-0-	63	1	342	2	N	-0-					94
04	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	354	1	1685	2	N	-0-					94
05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	140	1	1185	2	N	-0-					94
06	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	381	1	945	2	N	-0-					94
07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	501	1	911	2	N	-0-					94
08	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	443	1	995	2	N	3					97
							3	9									
09	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	332	1	1080	2	N	2					99
							2	9									
10	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	385	1	804	2	N	1					100
							1	9									
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	150	1	1458	2	N	2					102
							2	9									
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	99	1	1406	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 21,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

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-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	587	-0-	-684	-0-	104	1	483	2	N	-0-					65
02	784	X	279	-0-	-505	-0-	76	1	203	2	N	-0-					65
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	193	1	1044	2	N	-0-					65
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	177	1	846	2	N	-0-					65
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	106	1	895	2	N	-0-					65
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	295	1	731	2	N	48					113
							53	9									
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	372	1	676	2	N	-0-					113
08	992	N	284	-0-	-708	-0-	88	1	196	2	N	-0-					113
09	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	243	1	791	2	N	-0-					113
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	344	1	717	2	N	2					115
							2	9									
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	100	1	976	2	N	-0-					115
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	71	1	1017	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 10,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-					25
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	908	1	3654	2	N	6	161	1			37
							7	9									
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	1019	1	2417	2	N	3					40
							3	9									
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	736	1	3313	2	N	15					55
							17	9									
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	898	1	3709	2	N	14	1	8			68
							15	9									
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	719	1	5032	2	N	12					80
							13	9									
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	1467	1	3338	2	N	19					99
							21	9									
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	2112	1	3620	2	N	23					122
							25	9									
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	1102	1	2193	2	N	-0-					122
09	2880	X	2029	-0-	-851	-0-	564	1	1445	2	N	18					140
							20	9									
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	1552	1	2977	2	N	137	182	1			95
							151	9									
11	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	604	1	4703	2	N	20					115
							22	9									
12	2976	X	2335	-0-	-641	-0-	269	1	2066	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 50,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	94	1	438	2	N	-0-			10
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	129	1	344	2	N	-0-			10
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	82	1	444	2	N	-0-			10
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	87	1	412	2	N	-0-			10
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	463	2	N	-0-			10
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	74	1	182	2	N	-0-			10
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			10
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	160	1	360	2	N	-0-			10
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	56	1	181	2	N	-0-			10
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	2	N	-0-			10
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-			96
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			96
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			96
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			96
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			96
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-			96
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			96
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			96
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			96
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			96
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			96
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			96

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-					183
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					183
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					183
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					183
05	589	N	214	-0-	-375	-0-	214	2			N	-0-					183
06	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	2			N	-0-					183
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					183
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					183
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					183
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					183
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					183
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
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-

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	1475	1	2091	2	N	6	3	8					197
							7	9											
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	717	1	2292	2	N	19	2	8					214
							21	9											
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3043	2	6	9	N	5	154	1	2	8			63
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2881	2	15	9	N	14	25	1	3	8			49
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2951	2	12	9	N	11	1	8					59
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	28	1	2814	2	N	-0-							59
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	555	1	2378	2	N	19	1	8					77
							21	9											
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-							77
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	292	1	2694	2	N	6	2	8					81
							7	9											
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	790	1	2238	2	N	12	1	8					92
							13	9											
11	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	877	1	2061	2	N	13	1	8					104
							14	9											
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2118	1	804	2	N	16	3	8					117
							18	9											

TOTAL GAS PROD: 36,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10034 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	2045	1	2901	2	N	3	3	8			122
							3	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	990	1	3165	2	N	15	2	8			135
							17	9									
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3108	2	13	9	N	12	2	8			145
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2976	2	9	9	N	8	145	1	3	8	5
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2996	2	1	9	N	1	1	8			5
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	26	1	2544	2	N	-0-					5
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	494	1	2113	2	N	2	2	8			5
							2	9									
08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2449	2	29	9	N	26					31
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	257	1	2368	2	N	2	2	8			31
							2	9									
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	696	1	1973	2	N	1	1	8			31
							1	9									
11	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	703	1	1653	2	N	25					56
							28	9									
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	1804	1	684	2	N	2	2	8			56
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	#	12548	-0-	-100	-0-	12547	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11564	#	9947	-0-	-1617	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
03	13144		11448	-0-	-1696	-0-	11447	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12720		11171	-0-	-1549	-0-	11170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13144		12141	-0-	-1003	-0-	12140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12150	#	9667	-0-	-2483	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
07	11532	#	9713	-0-	-1819	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
08	12152	#	11056	-0-	-1096	-0-	11055	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11760	#	11025	-0-	-735	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
10	12267	R	12267	-0-	-0-	-0-	12266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11609	R	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
12	11408	#	10528	-0-	-880	-0-	10528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. //CONT.// 093422
ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 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-

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					34
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	773	2			Y	-0-					34
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					34
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					34
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			Y	-0-					34
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					34
07	899	N	469	-0-	-430	-0-	469	2			Y	-0-					34
08	837	N	631	-0-	-206	-0-	631	2			Y	-0-					34
09	870	N	674	-0-	-196	-0-	674	2			Y	-0-					34
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					34
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					34
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

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-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

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-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	1652		-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	1829		-0-	-0-	-1829	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	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: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-4076					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4076					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 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	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-

BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

01	7440	#	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6720	#	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7440	#	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3737	-0-	637	637	3737	2			N	-0-					-0-
08	1365	N	728	-0-	-637	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1379	-0-	-931	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1186	-0-	-1201	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

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	2480	X	2261	-0-		-219	-0-		2255	2	6	9	N	5					127
02	2660	X	2472	-0-		-188	-0-		2470	2	2	9	N	2					129
03	2945	X	1736	-0-		-1209	-0-		1736	2			N	-0-					129
04	2850	X	1675	-0-		-1175	-0-		1672	2	3	9	N	3					132
05	2790	X	2790	-0-		-0-	-0-		2765	2	25	9	N	23					155
06	2640	X	2185	-0-		-455	-0-		2183	2	2	9	N	2					157
07	2728	X	1963	-0-		-765	-0-		1955	2	8	9	N	7					164
08	2790	X	2206	-0-		-584	-0-		2197	2	9	9	N	8					172
09	2700	X	2564	-0-		-136	-0-		2509	2	55	9	N	50					222
10	2790	X	2697	-0-		-93	-0-		2650	2	47	9	N	43	193	1			72
11	2468	X	2468	-0-		-0-	-0-		2457	2	11	9	N	10					82
12	2710	X	2710	-0-		-0-	-0-		2701	2	9	9	N	8					90

TOTAL GAS PROD: 27,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

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	93	N	83	-0-		-10	-0-		83	2			N	-0-					23
02	84	N	75	-0-		-9	-0-		75	2			N	-0-					23
03	93	N	80	-0-		-13	-0-		80	2			N	-0-					23
04	90	N	73	-0-		-17	-0-		73	2			N	-0-					23
05	93	N	78	-0-		-15	-0-		78	2			N	-0-					23
06	90	N	84	-0-		-6	-0-		84	2			N	-0-					23
07	103	N	103	-0-		-0-	-0-		103	2			N	-0-					23
08	103	N	103	-0-		-0-	-0-		103	2			N	-0-					23
09	95	N	95	-0-		-0-	-0-		95	2			N	-0-					23
10	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-		1103	2			N	-0-					23
11	110	N	110	-0-		-0-	-0-		110	2			N	-0-					23
12	97	N	97	-0-		-0-	-0-		97	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

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	394	N	394	-0-		-0-	-0-		394	2			N	-0-					45
02	420	N	369	-0-		-51	-0-		369	2			N	-0-					45
03	434	N	366	-0-		-68	-0-		366	2			N	-0-					45
04	390	N	347	-0-		-43	-0-		347	2			N	-0-					45
05	403	N	211	-0-		-192	-0-		211	2			N	-0-					45
06	401	N	401	-0-		-0-	-0-		401	2			N	-0-					45
07	474	N	474	-0-		-0-	-0-		474	2			N	-0-					45
08	217	N	199	-0-		-18	-0-		199	2			N	-0-					45
09	390	N	125	-0-		-265	-0-		125	2			N	-0-					45
10	465	N	303	-0-		-162	-0-		303	2			N	-0-					45
11	258	N	258	-0-		-0-	-0-		258	2			N	-0-					45
12	313	N	313	-0-		-0-	-0-		313	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3808	-0-	-1989	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3922	-0-	-1314	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3472	-0-	-868	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2810	-0-	-1750	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3542	-0-	-1480	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4168	-0-	-854	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3922	-0-	-938	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
*12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC 100584
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

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-	-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	8083	-0-	8083	8083	8083	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1060	-0-	1060	9143	1060	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1690	-0-	1690	10833	1690	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	637	-0-	637	11470	637	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	311	-0-	311	11781	311	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	268	-0-	268	12049	268	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	192	-0-	192	12241	192	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12241					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

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-	-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	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2341	-0-	2341	2400	2341	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3560	-0-	3560	5960	3560	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2601	-0-	2601	8561	2601	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	111	-0-	111	8672	111	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	93	-0-	93	8765	93	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	684	-0-	684	9449	684	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	157	-0-	157	9606	157	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9606					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

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-	-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	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	655	-0-	655	671	655	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	252	-0-	252	923	252	2			Y	-0-					-0-
11	1184	X	261	-0-	-923	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			3
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			3
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			3
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			3
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			3
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2		N	-0-			3
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2		N	-0-			3
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			3
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			3
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			3
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			3
12	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2		N	-0-			-0-
06	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2		N	-0-			-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2		N	-0-			-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2		N	-0-			-0-
10	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	2		N	-0-			-0-
11	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	2		N	-0-			-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					10
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					10
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					10
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					10
05	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1506	2			N	-0-					10
06	1650	N	1413	-0-	-237	-0-	1413	2			N	-0-					10
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					10
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					10
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					10
10	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	2			N	-0-					10
11	1650	N	1322	-0-	-328	-0-	1322	2			N	-0-					10
12	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1510	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 18,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	391	-0-	-1009	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	532	-0-	-1018	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	417	-0-	-843	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	870	N	634	-0-	-236	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1735	-0-	-63	-0-	1735	2			N	-0-					13
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					13
03	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					13
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					13
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					13
06	2520	N	1722	-0-	-798	-0-	1722	2			N	-0-					13
07	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			N	-0-					13
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					13
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					13
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					13
11	2520	N	2241	-0-	-279	-0-	2241	2			N	-0-					13
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 26,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					7
02	588	N	470	-0-	-118	-0-	470	2			N	-0-					7
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					7
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					7
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					7
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					7
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					7
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					7
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					7
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					7
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					7
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5689	-0-	-15	-0-	5689	2		N	-0-			17
02	5012	X	4434	-0-	-578	-0-	4434	2		N	-0-			17
03	5704	X	5428	-0-	-276	-0-	5428	2		N	-0-			17
04	5520	X	5356	-0-	-164	-0-	5356	2		N	-0-			17
05	5704	X	5534	-0-	-170	-0-	5534	2		N	-0-			17
06	5520	X	5005	-0-	-515	-0-	5005	2		N	-0-			17
07	5549	X	5429	-0-	-120	-0-	5429	2		N	-0-			17
08	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2		N	-0-			17
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2		N	-0-			17
10	5549	X	3266	-0-	-2283	-0-	3266	2		N	-0-			17
11	5520	X	52	-0-	-5468	-0-	52	2		N	-0-			17
12	5704	X	1	-0-	-5703	-0-	1	2		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 53,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			5
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			5
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			5
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			5
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			5
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			5
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-			5
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			5
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			5
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			5
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			5
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 7,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
05	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
06	1440	N	928	-0-	-512	-0-	928	2		N	-0-			-0-
07	1488	N	679	-0-	-809	-0-	679	2		N	-0-			-0-
08	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
09	930	N	333	-0-	-597	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					3
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					3
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					3
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					3
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					3
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					3
07	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					3
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					3
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					3
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					3
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					3
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	117	-0-	-131	-0-	5	1	99	2	Y	12					12
							13	9									
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					12
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					12
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					12
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					12
08	155	N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					12
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					12
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					12
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	326	2	Y	-0-					12
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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.		36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		106	-0-	106	142	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		92	-0-	92	234	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	336	X	102	-0-	-234	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	56	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	209	1	2002	2	Y	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	113	1	2341	2	Y	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	2	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	18	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	501	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	136	-0-	-284	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	49	-0-	-416	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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.		1208	-0-	1208	1208	67	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1379	-0-	1379	2587	69	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		797	-0-	797	3384	34	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	4436	X	1052	-0-	-3384	-0-	33	1	1019	2	Y	-0-					-0-
12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	32	1	805	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	819	-0-	-793	-0-	74	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	134	-0-	-1014	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	172	-0-	-1533	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	51	-0-	-729	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	42	1	342	2	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	57	1	422	2	N	-0-					-0-
09	450	N	275	-0-	-175	-0-	39	1	236	2	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	77	1	327	2	N	-0-					-0-
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	56	1	316	2	N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	61	1	298	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	417	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	21	1	441	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	23	1	423	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	28	1	431	2	Y	-0-			-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	26	1	426	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	24	1	413	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	22	1	411	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	19	1	423	2	Y	-0-			-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	416	2	Y	-0-			-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	105	-0-	-112	-0-	10	1	95	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

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	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	454	-0-	-445	-0-	41	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	432	-0-	-296	-0-	41	1	389	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	98	1	1772	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	149	1	2307	2	Y	-0-					-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	129	1	2458	2	Y	-0-					-0-
07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	137	1	2255	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	1327	-0-	-1122	-0-	74	1	1253	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	559	-0-	-2021	-0-	28	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	393	-0-	-2273	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	382	-0-	-2198	-0-	12	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	394	-0-	-1993	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1450	-0-	1450	1450	137	1	1313	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1751	-0-	1751	3201	80	1	1671	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1568	-0-	1568	4769	82	1	1486	2	Y	-0-					-0-
05	5445	X	676	-0-	-4769	-0-	41	1	635	2	Y	-0-					-0-
06	551	X	551	-0-	-0-	-0-	27	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	494	-0-	-1118	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	30	1	514	2	Y	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	274	-0-	-266	-0-	9	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	751	-0-	-272	-0-	68	1	683	2	Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	87	1	835	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	542	-0-	-264	-0-	25	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	30	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	593	-0-	-430	-0-	36	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	65	1	1241	2	Y	-0-					-0-
07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	63	1	1034	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	335	-0-	-254	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1128	-0-	-236	-0-	49	1	1079	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	928	-0-	-392	-0-	29	1	899	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	534	-0-	-551	-0-	21	1	513	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	843	-0-	-397	-0-	76	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	111	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	383	-0-	-423	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	902	-0-	-369	-0-	55	1	847	2	Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	80	1	1524	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	61	1	1006	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	452	-0-	-447	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	72	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	64	1	1421	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	14	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

01	1736	N	556	-0-	-1180	-0-	50	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	151	-0-	-1305	-0-	14	1	135	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	868	N	52	-0-	-816	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	262	-0-	-278	-0-	14	1	247	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	8	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	68	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	63	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	34	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	36	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	45	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	38	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	29	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	20	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1147	-0-	-0-	-0-	104	1	1043	2	Y	-0-			-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	93	1	890	2	Y	-0-			-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	61	1	1267	2	Y	-0-			-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	86	1	1561	2	Y	-0-			-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	73	1	1130	2	Y	-0-			-0-
06	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	51	1	967	2	Y	-0-			-0-
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	140	1	2301	2	Y	-0-			-0-
08	1705	X	1619	-0-	-86	-0-	90	1	1529	2	Y	-0-			-0-
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	128	1	2436	2	Y	-0-			-0-
10	2449	X	1081	-0-	-1368	-0-	47	1	1034	2	Y	-0-			-0-
11	2370	X	1265	-0-	-1105	-0-	40	1	1225	2	Y	-0-			-0-
12	2449	X	1387	-0-	-1062	-0-	53	1	1334	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	107	1	1076	2	Y	-0-			-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	94	1	896	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3195	-0-	95	95	147	1	3048	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3128	-0-	128	223	163	1	2965	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3043	-0-	-57	166	184	1	2859	2	Y	-0-			-0-
06	2942	X	2776	-0-	-166	-0-	138	1	2638	2	Y	-0-			-0-
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	152	1	2497	2	Y	-0-			-0-
08	3224	X	2521	-0-	-703	-0-	140	1	2381	2	Y	-0-			-0-
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	157	1	2992	2	Y	5			5
							6	9							
10	3038	X	1230	-0-	-1808	-0-	53	1	1177	2	Y	-0-			5
11	2790	X	2340	-0-	-450	-0-	74	1	2266	2	Y	-0-			5
12	2635	X	402	-0-	-2233	-0-	15	1	387	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 26,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

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	5704	X	4801	-0-	-903	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4479	-0-	-1093	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5915	-0-	-254	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4588	-0-	-1382	-0-	4587	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6169	X	6052	-0-	-117	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3920	-0-	-880	-0-	3879	2	41	9	N	37					37
07	5921	X	3320	-0-	-2601	-0-	387	1	2933	2	N	-0-					37
08	6045	X	5933	-0-	-112	-0-	728	1	5205	2	N	-0-					37
09	5850	X	5707	-0-	-143	-0-	840	1	4867	2	N	-0-					37
10	6045	X	5278	-0-	-767	-0-	1028	1	4250	2	N	-0-					37
11	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	945	1	5186	2	N	-0-					37
12	5921	X	5771	-0-	-150	-0-	1014	1	4757	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 61,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

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	3720	X	10	-0-	-3710	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	12	-0-	-3348	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	538	-0-	-3151	-0-	25	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	174	1	3161	2	Y	-0-					-0-
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	252	1	3910	2	Y	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	194	1	3702	2	Y	1	1	7			-0-
							1	9									
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	247	1	4058	2	Y	-0-					-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	234	1	3977	2	Y	-0-					-0-
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	241	1	4583	2	Y	-0-					-0-
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	201	1	4452	2	Y	5					5
							6	9									
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	136	1	4149	2	Y	-0-					5
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	168	1	4216	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	939	-0-	-208	-0-	166	1	773	2	N	-0-			-0-
02	952	N	700	-0-	-252	-0-	191	1	509	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	868	-0-	-155	-0-	135	1	733	2	N	-0-			-0-
04	900	N	798	-0-	-102	-0-	138	1	660	2	N	-0-			-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	93	1	786	2	N	-0-			-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	206	1	511	2	N	-0-			-0-
07	837	N	717	-0-	-120	-0-	254	1	463	2	N	-0-			-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	276	1	620	2	N	-0-			-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	172	1	557	2	N	-0-			-0-
10	713	N	672	-0-	-41	-0-	218	1	454	2	N	-0-			-0-
11	870	N	719	-0-	-151	-0-	67	1	652	2	N	-0-			-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	45	1	645	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 12268

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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	148	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	132	1	1268	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	47	1	977	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1038	-0-	-552	-0-	54	1	984	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1011	-0-	-539	-0-	61	1	950	2	N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	114	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	118	1	2000	2	N	7					7
							8	9									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	77	1	1470	2	N	-0-					7
10	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	68	1	1502	2	N	-0-					7
11	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	57	1	1739	2	N	-0-					7
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	53	1	1326	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	84	1	519	2	N	-0-					-0-
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	97	1	294	2	N	-0-					-0-
03	527	N	363	-0-	-164	-0-	133	1	230	2	N	-0-					-0-
04	570	N	352	-0-	-218	-0-	71	1	280	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	117	1	440	2	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	87	1	522	2	N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	198	1	392	2	N	-0-					-0-
08	558	N	199	-0-	-359	-0-	46	1	153	2	N	-0-					-0-
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	48	1	475	2	N	-0-					-0-
10	589	N	379	-0-	-210	-0-	11	1	368	2	N	-0-					-0-
11	180	N	17	-0-	-163	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

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	899	N	803	-0-	-96	-0-	73	1	730	2	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	85	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	44	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	464	-0-	-466	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	324	-0-	-544	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	11	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	537	2	N	-0-			-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	51	1	486	2	N	-0-			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	N	-0-			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	-0-			-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	34	1	529	2	N	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-			-0-
07	589	N	115	-0-	-474	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-
08	558	N	97	-0-	-461	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	11	1	203	2	N	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-			-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

01	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	102	1	1020	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	838	-0-	-814	-0-	79	1	759	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1201	-0-	-442	-0-	55	1	1146	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	734	-0-	-346	-0-	38	1	696	2	N	-0-			-0-
05	930	N	744	-0-	-186	-0-	45	1	699	2	N	-0-			-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	853	2	N	-0-			-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	79	1	1306	2	N	-0-			-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	79	1	1340	2	N	-0-			-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	71	1	1354	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	60	1	1332	2	N	-0-			-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	49	1	1492	2	N	-0-			-0-
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	89	1	2220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	747	-0-	-0-	-0-	105	1	642	2	N	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	28	1	85	2	N	-0-			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	67	1	115	2	N	-0-			-0-
04	720	N	26	-0-	-694	-0-	5	1	21	2	N	-0-			-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	300	1	1127	2	N	-0-			-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	204	1	1223	2	N	-0-			-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	803	1	1586	2	N	-0-			-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	578	1	1909	2	N	-0-			-0-
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	66	1	655	2	N	-0-			-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	29	1	959	2	N	-0-			-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	102	1	874	2	N	-0-			-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1	1	1031	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	30	1	775	2	Y	-0-			-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	1014	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	44	1	778	2	Y	-0-			-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	Y	-0-			-0-
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	Y	-0-			-0-
07	837	X	641	-0-	-196	-0-	43	1	598	2	Y	-0-			-0-
08	1054	X	403	-0-	-651	-0-	25	1	378	2	Y	-0-			-0-
09	1020	X	245	-0-	-775	-0-	14	1	231	2	Y	-0-			-0-
10	1054	X	726	-0-	-328	-0-	45	1	681	2	Y	-0-			-0-
11	750	X	677	-0-	-73	-0-	41	1	636	2	Y	-0-			-0-
12	651	X	335	-0-	-316	-0-	20	1	315	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	-0-	-103	-0-	24	1	245	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	98	-0-	-154	-0-	9	1	89	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	153	-0-	-157	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-			-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-			-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-			-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-			-0-
08	279	X	150	-0-	-129	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			-0-
09	270	X	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	2	Y	-0-			-0-
10	279	X	173	-0-	-106	-0-	7	1	166	2	Y	-0-			-0-
11	292	X	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	2	Y	-0-			-0-
12	279	X	202	-0-	-77	-0-	8	1	194	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	166	1	1664	2	N	-0-			-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	154	1	1477	2	N	-0-			-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	N	-0-			-0-
04	540	N	311	-0-	-229	-0-	16	1	295	2	N	-0-			-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	168	1	2599	2	N	-0-			-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	86	1	1629	2	N	-0-			-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	72	1	1184	2	N	-0-			-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	125	1	2129	2	N	-0-			-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	69	1	1308	2	N	-0-			-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	94	1	2086	2	N	-0-			-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	47	1	1448	2	N	-0-			-0-
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	75	1	1868	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

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	992	N	844	-0-	-148	-0-	39	1	805	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	35	1	904	2	Y	-0-			-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	59	1	1373	2	Y	-0-			-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	Y	-0-			-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	70	1	1122	2	Y	-0-			-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	Y	-0-			-0-
07	1023	X	793	-0-	-230	-0-	53	1	740	2	Y	-0-			-0-
08	1426	X	1218	-0-	-208	-0-	74	1	1144	2	Y	-0-			-0-
09	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	76	1	1212	2	Y	-0-			-0-
10	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	1324	2	Y	-0-			-0-
11	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	80	1	1223	2	Y	-0-			-0-
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	72	1	1151	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	95	1	952	2	Y	-0-			-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	100	1	963	2	Y	-0-			-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-			-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	980	2	Y	-0-			-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	2	Y	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	72	-0-	-517	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	27	-0-	-996	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	159	1	3306	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3836	X	3032	-0-	-804	-0-	114	1	2915	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	157	1	3654	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4110	X	3240	-0-	-870	-0-	172	1	3068	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	187	1	3006	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3360	X	2159	-0-	-1201	-0-	118	1	2041	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2642	-0-	-1171	-0-	178	1	2462	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	213	1	3286	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	186	1	2957	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	195	1	2979	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2828	-0-	-562	-0-	173	1	2655	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2955	-0-	-548	-0-	175	1	2779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	609	-0-	-42	-0-	28	1	581	2	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	708	2	N	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	29	1	679	2	N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
05	806	N	475	-0-	-331	-0-	28	1	447	2	N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	2	N	-0-					-0-
07	744	N	546	-0-	-198	-0-	37	1	509	2	N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	58	1	894	2	N	-0-					-0-
09	750	N	694	-0-	-56	-0-	41	1	653	2	N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	N	-0-					-0-
11	810	N	520	-0-	-290	-0-	32	1	488	2	N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	Y	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	53	1	1347	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1519	N	1313	-0-	-206	-0-	54	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	87	1	1554	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	86	1	1385	2	Y	-0-					-0-
06	832	X	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	774	-0-	-900	-0-	52	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1704	-0-	-1	-0-	104	1	1600	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1175	-0-	-475	-0-	69	1	1106	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	489	-0-	-968	-0-	30	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	409	-0-	-1241	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	460	-0-	-1245	-0-	27	1	433	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	18	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	120	1	2810	2	Y	-0-					-0-
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	151	1	2682	2	Y	-0-					-0-
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	174	1	2804	2	Y	-0-					-0-
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	97	1	1338	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	173	1	2667	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2519	-0-	-361	-0-	149	1	2370	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	158	1	2400	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2382	-0-	-378	-0-	146	1	2236	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2342	-0-	-417	-0-	139	1	2203	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1028	-0-	-540	-0-	39	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	89	1	2069	2	Y	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	97	1	1720	2	Y	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	90	1	1441	2	Y	-0-					-0-
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	122	1	1692	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1780	-0-	-390	-0-	108	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1449	-0-	-381	-0-	86	1	1363	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1330	-0-	-499	-0-	82	1	1248	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	619	-0-	-1151	-0-	38	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	93	-0-	-1488	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	113	-0-	-279	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	142	-0-	-199	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	15	-0-	-315	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	372	X	359	-0-	-13	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	462	X	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	382	X	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	357	-0-	-15	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	266	1	2673	2	N	-0-					-0-
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	343	1	3286	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4833	-0-	1733	1733	222	1	4611	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5673	-0-	2673	4406	296	1	5376	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9499	X	5093	-0-	-4406	-0-	308	1	4785	2	N	-0-					-0-
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	218	1	4149	2	N	-0-					-0-
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	185	1	3046	2	N	-0-					-0-
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	252	1	4287	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	208	1	3962	2	N	-0-					-0-
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	183	1	4054	2	N	-0-					-0-
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	119	1	3652	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	150	1	3756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		914	-0-	914	914	49	1	865	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		323	-0-	323	1237	19	1	304	2	Y	-0-			-0-
06	1237	X	-0-	-0-	-1237	-0-					Y	-0-			-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-			-0-
08	930	X	155	-0-	-775	-0-	9	1	146	2	Y	-0-			-0-
09	900	X	98	-0-	-802	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
10	310	X	163	-0-	-147	-0-	10	1	153	2	Y	-0-			-0-
11	270	X	113	-0-	-157	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	81	1	1680	2	Y	-0-			-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	2	Y	-0-			-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1	1220	2	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	58	1	1028	2	Y	-0-			-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	70	1	1131	2	Y	-0-			-0-
06	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	85	1	1473	2	Y	-0-			-0-
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	99	1	1369	2	Y	-0-			-0-
08	1271	X	1195	-0-	-76	-0-	73	1	1122	2	Y	-0-			-0-
09	1560	X	1375	-0-	-185	-0-	81	1	1294	2	Y	-0-			-0-
10	1612	X	1179	-0-	-433	-0-	73	1	1106	2	Y	-0-			-0-
11	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	100	1	1532	2	Y	-0-			-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

01	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	123	1	1239	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1147	-0-	-337	-0-	108	1	1039	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	787	-0-	-670	-0-	36	1	751	2	N	-0-			-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	N	-0-			-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	95	1	1471	2	N	-0-			-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	81	1	1326	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	82	1	1394	2	N	-0-			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	66	1	1262	2	N	-0-			-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	61	1	1342	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1069	-0-	-371	-0-	34	1	1035	2	N	-0-			-0-
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	55	1	1384	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	163	1	999	2	N	-0-			-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	222	1	675	2	N	-0-			-0-
03	682	N	547	-0-	-135	-0-	201	1	346	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	561	-0-	-549	-0-	114	1	447	2	N	-0-			-0-
05	992	N	800	-0-	-192	-0-	168	1	632	2	N	-0-			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	65	1	392	2	N	-0-			-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	316	1	623	2	N	-0-			-0-
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	185	1	611	2	N	-0-			-0-
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	35	1	341	2	N	-0-			-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	29	1	957	2	N	-0-			-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	134	1	1142	2	N	-0-			-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	137	1	1379	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	966	-0-	-854	-0-	91	1	875	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	742	-0-	-1149	-0-	34	1	708	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	734	-0-	-736	-0-	38	1	696	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	542	-0-	-543	-0-	33	1	509	2	N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-			-0-
07	744	N	406	-0-	-338	-0-	23	1	383	2	N	-0-			-0-
08	527	N	256	-0-	-271	-0-	14	1	242	2	N	-0-			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-			-0-
10	403	N	230	-0-	-173	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-
11	240	N	140	-0-	-100	-0-	4	1	136	2	N	-0-			-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	94	1	238	2	N	-0-			-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	25	1	44	2	N	-0-			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-			-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	3	1	10	2	N	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	N	-0-			-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	129	1	289	2	N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	6	1	26	2	N	-0-			-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	6	1	30	2	N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	N	-0-			-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	101	1	1011	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1128	-0-	-48	-0-	107	1	1021	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	51	1	1061	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	55	1	998	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	676	-0-	-564	-0-	41	1	635	2	N	-0-			-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	N	-0-			-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	2	N	-0-			-0-
08	682	N	479	-0-	-203	-0-	27	1	452	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	881	-0-	-229	-0-	44	1	837	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	115	-0-	-1063	-0-	5	1	110	2	N	-0-			-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	606	2	N	-0-			-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	20	1	502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	184	1	1130	2	N	-0-			-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	362	1	1100	2	N	-0-			-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	586	1	1008	2	N	-0-			-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	274	1	1071	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	901	-0-	-525	-0-	190	1	711	2	N	-0-			-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	67	1	405	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	142	-0-	-1253	-0-	48	1	94	2	N	-0-			-0-
08	899	N	169	-0-	-730	-0-	39	1	130	2	N	-0-			-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	N	-0-			-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	N	-0-			-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	95	1	807	2	N	-0-			-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	1	1	663	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	832	-0-	-5	-0-	75	1	757	2	N	-0-			-0-
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	70	1	668	2	N	-0-			-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	N	-0-			-0-
04	810	N	579	-0-	-231	-0-	30	1	549	2	N	-0-			-0-
05	806	N	524	-0-	-282	-0-	32	1	492	2	N	-0-			-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	N	-0-			-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	778	2	N	-0-			-0-
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	24	1	416	2	N	-0-			-0-
09	780	N	440	-0-	-340	-0-	22	1	418	2	N	-0-			-0-
10	837	N	383	-0-	-454	-0-	17	1	366	2	N	-0-			-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	N	-0-			-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	42	1	1046	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	302	1	3039	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	265	1	2543	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2696	-0-	-559	-0-	124	1	2572	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	158	1	2874	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	182	1	2822	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2639	-0-	-511	-0-	132	1	2507	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2625	-0-	-506	-0-	151	1	2474	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	156	1	2642	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2785	-0-	-245	-0-	139	1	2646	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	130	1	2873	2	Y	-0-					-0-
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	87	1	2646	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	105	1	2622	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3992	-0-	892	1369	361	1	3631	2	N	-0-					-0-
02	3385	X	2016	-0-	-1369	-0-	190	1	1826	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1686	-0-	-112	-0-	77	1	1609	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1411	-0-	-329	-0-	74	1	1334	2	N	3					3
							3	9									
05	1798	X	1129	-0-	-669	-0-	68	1	1061	2	N	-0-					3
06	1740	X	1319	-0-	-421	-0-	66	1	1253	2	N	-0-					3
07	1798	X	1423	-0-	-375	-0-	82	1	1341	2	N	-0-	3	7			-0-
08	1674	X	1633	-0-	-41	-0-	91	1	1542	2	N	-0-					-0-
09	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	77	1	1466	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	54	1	1185	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1189	-0-	-401	-0-	38	1	1151	2	N	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	46	1	1161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	24	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	16	1	499	2	Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	500	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4059	X	3854	-0-	-205	-0-	349	1	3505	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	820	-0-	-1700	-0-	77	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	922	-0-	-1868	-0-	42	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	607	-0-	-2093	-0-	32	1	574	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	186	1	2880	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	790	-0-	-1910	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-
07	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	883	-0-	-2186	-0-	49	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	861	-0-	-2109	-0-	43	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	583	-0-	-2486	-0-	25	1	558	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	839	-0-	-241	-0-	27	1	812	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	845	-0-	-271	-0-	31	1	773	2	Y	37					37
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 15,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	-227	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	21	-0-	-427	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	33	-0-	-401	-0-	12	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	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	120	N	-0-	-0-	-120	-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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	642	1	6454	2	N	-0-			-0-
02	728	X	370	-0-	-358	-0-	35	1	335	2	N	-0-			-0-
03	806	X	402	-0-	-404	-0-	18	1	384	2	N	-0-			-0-
04	780	X	377	-0-	-403	-0-	20	1	357	2	N	-0-			-0-
05	806	X	387	-0-	-419	-0-	23	1	364	2	N	-0-			-0-
06	780	X	371	-0-	-409	-0-	18	1	353	2	N	-0-			-0-
07	403	X	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	2	N	-0-			-0-
08	403	X	379	-0-	-24	-0-	21	1	358	2	N	-0-			-0-
09	390	X	363	-0-	-27	-0-	18	1	345	2	N	-0-			-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	N	-0-			-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	N	-0-			-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	52	1	525	2	N	-0-			-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	9	1	84	2	N	-0-			-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	-0-			-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	N	-0-			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	N	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-			-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	N	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	N	-0-			-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	2	N	-0-			-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	N	-0-			-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	275	1	2457	2	Y	-0-			-0-
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	255	1	2179	2	Y	-0-			-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	151	1	2483	2	Y	-0-			-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	153	1	2242	2	Y	-0-			-0-
05	2449	N	2318	-0-	-131	-0-	169	1	2149	2	Y	-0-			-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	134	1	1972	2	Y	-0-			-0-
07	2449	N	992	-0-	-1457	-0-	86	1	906	2	Y	-0-			-0-
08	2325	N	1	-0-	-2324	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	2100	N	352	-0-	-1748	-0-	46	1	306	2	Y	-0-			-0-
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	141	1	2436	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3350	-0-	350	350	135	1	3215	2	Y	-0-			-0-
12	3492	X	3142	-0-	-350	-0-	150	1	2992	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	434	-0-	-248	-0-	61	1	373	2	N	-0-			-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			-0-
03	589	N	297	-0-	-292	-0-	109	1	188	2	N	-0-			-0-
04	420	N	166	-0-	-254	-0-	34	1	132	2	N	-0-			-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	99	1	373	2	N	-0-			-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	67	1	405	2	N	-0-			-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	50	1	100	2	N	-0-			-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	96	1	319	2	N	-0-			-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	43	1	426	2	N	-0-			-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	15	1	503	2	N	-0-			-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	39	1	333	2	N	-0-			-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	282	1	2521	2	N	-0-			-0-
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	271	1	2332	2	N	-0-			-0-
03	1705	X	1070	-0-	-635	-0-	79	1	991	2	N	-0-			-0-
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	163	1	2405	2	N	-0-			-0-
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	161	1	2023	2	N	-0-			-0-
06	1650	X	1275	-0-	-375	-0-	92	1	1183	2	N	-0-			-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	148	1	1918	2	N	-0-			-0-
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	176	1	2457	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3537	-0-	537	537	205	1	3332	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3283	-0-	183	720	172	1	3111	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2946	-0-	-54	666	122	1	2824	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3286	-0-	186	852	156	1	3130	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	188	1	1894	2	Y	-0-			-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	173	1	1659	2	Y	-0-			-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1929	2	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	98	1	1783	2	Y	-0-			-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	120	1	1855	2	Y	-0-			-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1673	2	Y	-0-			-0-
07	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	111	1	1825	2	Y	-0-			-0-
08	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	105	1	1778	2	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	86	1	1645	2	Y	-0-			-0-
10	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	80	1	1761	2	Y	-0-			-0-
11	1830	N	1684	-0-	-146	-0-	53	1	1631	2	Y	-0-			-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	69	1	1722	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	N	-0-					-0-
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	15	1	271	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
08	527	N	263	-0-	-264	-0-	15	1	248	2	N	-0-					-0-
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
11	240	N	43	-0-	-197	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	196	1	1965	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1927	-0-	-33	-0-	182	1	1743	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	107	1	2225	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	96	1	1750	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	126	1	1951	2	N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	97	1	1843	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	94	1	1540	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1745	-0-	-332	-0-	97	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	350	-0-	-1600	-0-	17	1	333	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	525	-0-	-1118	-0-	23	1	502	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	753	-0-	-927	-0-	24	1	729	2	N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	44	1	1096	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1510	-0-	-0-	-0-	137	1	1373	2	Y	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	118	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	252	-0-	-492	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	93	1	1445	2	Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	924	2	Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	95	1	1567	2	Y	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	88	1	1487	2	Y	8					8
							9	9									
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1223	2	Y	-0-					8
10	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	63	1	1388	2	Y	-0-					8
11	1530	N	1262	-0-	-268	-0-	40	1	1222	2	Y	-0-					8
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1175	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2594	-0-	-258	-0-	235	1	2359	2	Y	-0-					-0-
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	244	1	2339	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	126	1	2622	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2493	-0-	-27	-0-	130	1	2361	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2821	N	1945	-0-	-876	-0-	118	1	1827	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1853	-0-	-817	-0-	92	1	1760	2	Y	1	1	7			-0-
							1	9									
07	2573	X	2100	-0-	-473	-0-	120	1	1980	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	1027	-0-	-1732	-0-	57	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	173	1	3295	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	2081	-0-	-27	-0-	90	1	1991	2	Y	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	106	1	3227	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	93	1	2325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	141	1	1415	2	N	-0-			-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	96	1	916	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	766	-0-	-381	-0-	35	1	731	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	460	-0-	-770	-0-	24	1	436	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	437	-0-	-679	-0-	26	1	411	2	N	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-			-0-
07	465	N	191	-0-	-274	-0-	11	1	180	2	N	-0-			-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	N	-0-			-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	12	1	220	2	N	-0-			-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-			-0-
11	540	N	158	-0-	-382	-0-	5	1	153	2	N	-0-			-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	106	1	1070	2	Y	-0-			-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	84	1	807	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	918	-0-	-260	-0-	42	1	876	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	944	-0-	-196	-0-	49	1	895	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	99	-0-	-893	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	Y	-0-			-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	305	1	2751	2	Y	30					30
							33	9									
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	251	1	2134	2	Y	5					35
							6	9									
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	198	1	3463	2	Y	-0-					35
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	173	1	2593	2	Y	12	2	8			45
							13	9									
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	200	1	2618	2	Y	-0-					45
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	162	1	2521	2	Y	-0-					45
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	201	1	2797	2	Y	-0-					45
08	3658	X	3153	-0-	-505	-0-	205	1	2948	2	Y	-0-					45
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	179	1	2833	2	Y	2					47
							2	9									
10	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	152	1	2668	2	Y	-0-					47
11	3060	X	2432	-0-	-628	-0-	106	1	2326	2	Y	-0-					47
12	3162	X	1191	-0-	-1971	-0-	76	1	1115	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 33,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	747	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	94	-0-	-371	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	64	1	1210	2	Y	-0-					-0-
07	972	X	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	806	X	562	-0-	-244	-0-	31	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	689	-0-	-571	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	873	-0-	-429	-0-	38	1	835	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	331	-0-	-929	-0-	10	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	961	X	214	-0-	-747	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

01	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	165	1	1653	2	Y	-0-			-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	162	1	1550	2	Y	-0-			-0-
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	90	1	1879	2	Y	-0-			-0-
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	98	1	1785	2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	107	1	1667	2	Y	-0-			-0-
06	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	Y	-0-			-0-
07	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	108	1	1772	2	Y	-0-			-0-
08	1984 X	1725	-0-	-259	-0-	96	1	1629	2	Y	-0-			-0-
09	1890 X	1118	-0-	-772	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-			-0-
10	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	89	1	1968	2	Y	-0-			-0-
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	60	1	1825	2	Y	-0-			-0-
12	1891 X	1726	-0-	-165	-0-	66	1	1660	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

01	1054 N	967	-0-	-87	-0-	44	1	923	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	452	-0-	-668	-0-	17	1	435	2	N	-0-			-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	59	1	1388	2	N	-0-			-0-
04	930 N	412	-0-	-518	-0-	22	1	390	2	N	-0-			-0-
05	496 N	282	-0-	-214	-0-	17	1	265	2	N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-			-0-
07	434 N	223	-0-	-211	-0-	15	1	208	2	N	-0-			-0-
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	14	1	211	2	N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1345	-0-	-112	-0-	122	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	133	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	949	-0-	-446	-0-	44	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	80	1	1454	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	98	1	1617	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	79	1	1349	2	Y	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	68	1	1290	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1415	-0-	-290	-0-	61	1	1354	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	43	1	1303	2	Y	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	52	1	1295	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	90	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	135	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	262	-0-	-327	-0-	96	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1066	-0-	1066	1066	358	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		640	-0-	640	1706	149	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		962	-0-	962	2668	89	1	873	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		683	-0-	683	3351	20	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	3749	X	398	-0-	-3351	-0-	42	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11756 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11440 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	148	2	Y	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	2	1	69	2	Y	-0-			-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	932	-0-	-246	-0-	84	1	848	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1382	-0-	-298	-0-	131	1	1251	2	Y	-0-			-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	61	1	1275	2	Y	-0-			-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	80	1	1447	2	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	91	1	1411	2	Y	-0-			-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	70	1	1342	2	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	83	1	1360	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	76	1	1294	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	627	-0-	-783	-0-	31	1	596	2	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	54	1	1198	2	Y	-0-			-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	46	1	1412	2	Y	-0-			-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	180	1	1812	2	Y	-0-			-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	161	1	1547	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1564	-0-	-265	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	81	1	1470	2	Y	-0-			-0-
05	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	100	1	1556	2	Y	-0-			-0-
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	Y	-0-			-0-
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	111	1	1831	2	Y	23			23
							25	9							
08	1643	X	1548	-0-	-95	-0-	86	1	1462	2	Y	-0-			23
09	1890	X	1806	-0-	-84	-0-	90	1	1716	2	Y	-0-			23
10	1953	X	1776	-0-	-177	-0-	77	1	1699	2	Y	-0-			23
11	1890	X	1700	-0-	-190	-0-	54	1	1646	2	Y	-0-			23
12	1953	X	1569	-0-	-384	-0-	60	1	1509	2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 20,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	218	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2021	-0-	-135	-0-	191	1	1830	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1814	-0-	-635	-0-	83	1	1731	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2156	-0-	-184	-0-	113	1	2042	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	141	1	2192	2	Y	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	96	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	140	1	2295	2	Y	-0-					-0-
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	135	1	2297	2	Y	-0-					-0-
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	112	1	2125	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	1704	-0-	-745	-0-	74	1	1630	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	601	-0-	-1739	-0-	19	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	165	2	Y	10					10
							11	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					10
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					10
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					10
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					10
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					10
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					10
10	217	N	54	-0-	-163	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					10
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	135	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1351	-0-	-21	-0-	128	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	69	1	1430	2	Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1375	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	91	1	1414	2	Y	-0-					-0-
06	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	903	-0-	-585	-0-	52	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1391	-0-	-128	-0-	77	1	1314	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1369	-0-	-161	-0-	68	1	1301	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	1096	-0-	-485	-0-	47	1	1049	2	Y	-0-					-0-
11	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	48	1	1483	2	Y	-0-					-0-
12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	59	1	1489	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	490	-0-	-6	-0-	44	1	446	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	42	1	401	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	23	1	470	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	25	1	445	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	29	1	449	2	Y	-0-			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	26	1	432	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	25	1	420	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	22	1	409	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	19	1	424	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	13	1	406	2	Y	-0-			-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

01	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
04	2220	N	1699	-0-	-521	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
05	2418	N	2065	-0-	-353	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	247	1	1779	2	N	-0-			-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	273	1	1808	2	N	-0-			-0-
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	297	1	1606	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	373	1	1458	2	N	-0-			-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	340	1	1758	2	N	-0-			-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	364	1	1611	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	9	2	N	-0-					3
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	31	1	55	2	N	-0-					3
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					3
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-					3
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-					3
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					3
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					3
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					3
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	-0-					3
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					3
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1251	-0-	-144	-0-	113	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1021	-0-	-99	-0-	96	1	924	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	51	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	61	1	1115	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	62	1	966	2	N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	975	-0-	-234	-0-	56	1	919	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	877	-0-	-146	-0-	49	1	828	2	N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-					-0-
10	961	N	766	-0-	-195	-0-	33	1	733	2	N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	28	1	867	2	N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	31	1	789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1323	-0-	-289	-0-	61	1	1262	2	N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	54	1	1372	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	58	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	67	1	1192	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	62	1	993	2	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	936	-0-	-366	-0-	63	1	873	2	N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	80	1	1231	2	N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	81	1	1289	2	N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	Y	2					2
							2	9									
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	988	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	963	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	728	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	789	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1069	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1018	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1104	1	928	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1018	1	865	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1730	-0-	-160	-0-	956	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1115	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	926	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	849	1	719	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

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	N	1553	-0-	-28	-0-	141	1	1412	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	134	1	1287	2	Y	-0-			-0-
03	1581	N	227	-0-	-1354	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	971	-0-	-529	-0-	51	1	920	2	Y	-0-			-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	147	1	2275	2	Y	-0-			-0-
06	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	82	1	1570	2	Y	-0-			-0-
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	86	1	1411	2	Y	-0-			-0-
08	2418	X	1459	-0-	-959	-0-	81	1	1378	2	Y	-0-			-0-
09	2340	X	1372	-0-	-968	-0-	68	1	1304	2	Y	-0-			-0-
10	2418	X	1128	-0-	-1290	-0-	49	1	1079	2	Y	-0-			-0-
11	1650	X	1375	-0-	-275	-0-	44	1	1331	2	Y	-0-			-0-
12	1488	X	1450	-0-	-38	-0-	56	1	1394	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

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	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	280	1	2816	2	Y	-0-			-0-
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	287	1	2748	2	Y	-0-			-0-
03	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	103	1	2132	2	Y	-0-			-0-
04	2460	X	2381	-0-	-79	-0-	124	1	2257	2	Y	-0-			-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	181	1	2807	2	Y	-0-			-0-
06	2460	X	2023	-0-	-437	-0-	101	1	1922	2	Y	-0-			-0-
07	2542	X	1904	-0-	-638	-0-	109	1	1795	2	Y	-0-			-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	176	1	2994	2	Y	-0-			-0-
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	231	1	4397	2	Y	-0-			-0-
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	162	1	3586	2	Y	-0-			-0-
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	138	1	4216	2	Y	-0-			-0-
12	3162	X	2718	-0-	-444	-0-	104	1	2614	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	120	1	1209	2	Y	-0-			-0-
02	1232	N	997	-0-	-235	-0-	94	1	903	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	798	-0-	-566	-0-	37	1	761	2	Y	-0-			-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1281	2	Y	-0-			-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	69	1	1071	2	Y	-0-			-0-
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	Y	-0-			-0-
07	1364	X	776	-0-	-588	-0-	45	1	731	2	Y	-0-			-0-
08	1395	X	280	-0-	-1115	-0-	16	1	264	2	Y	-0-			-0-
09	1350	X	1341	-0-	-9	-0-	67	1	1274	2	Y	-0-			-0-
10	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	2	Y	-0-			-0-
11	1110	X	933	-0-	-177	-0-	30	1	903	2	Y	-0-			-0-
12	775	X	325	-0-	-450	-0-	12	1	313	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	90	1	740	2	N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	117	1	871	2	N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	128	1	769	2	N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	175	1	745	2	N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	132	1	745	2	N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	159	1	767	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	-0-	-1634	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	197	-0-	-671	-0-	19	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	232	-0-	-729	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	219	-0-	-141	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	76	1	1677	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3029	-0-	29	29	96	1	2933	2	Y	-0-					-0-
12	2663	X	2634	-0-	-29	-0-	101	1	2533	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	1725	1	1355	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	1299	1	1137	2	Y	-0-					-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	1347	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	1477	1	1247	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	1414	1	1200	2	Y	-0-					-0-
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1067	1	908	2	Y	-0-					-0-
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	1742	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	1598	1	1358	2	Y	-0-					-0-
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	1518	1	1230	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	1446	1	1216	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2598	-0-	-492	-0-	1411	1	1187	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	1591	1	1346	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	342	1	3443	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	2019	-0-	-1453	-0-	189	1	1809	2	Y	19	2	8			17
							21	9									
03	3813	X	3301	-0-	-512	-0-	152	1	3149	2	Y	-0-					17
04	3690	X	3386	-0-	-304	-0-	177	1	3207	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
05	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	222	1	3452	2	Y	-0-					17
06	3660	X	3615	-0-	-45	-0-	180	1	3435	2	Y	-0-					17
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	215	1	3533	2	Y	-0-					17
08	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	175	1	2976	2	Y	-0-					17
09	3630	X	3315	-0-	-315	-0-	165	1	3150	2	Y	-0-					17
10	3751	X	3583	-0-	-168	-0-	155	1	3428	2	Y	-0-					17
11	3630	X	3260	-0-	-370	-0-	103	1	3157	2	Y	-0-					17
12	3751	X	921	-0-	-2830	-0-	35	1	886	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 37,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	61	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
11	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	187	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	119	X	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
08	620	X	362	-0-	-258	-0-	20	1	342	2	Y	-0-			-0-
09	600	X	543	-0-	-57	-0-	27	1	516	2	Y	-0-			-0-
10	861	X	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	Y	-0-			-0-
11	722	X	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	2	Y	-0-			-0-
12	781	X	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	346	2	Y	-0-			60
02	504	N	268	-0-	-236	-0-	25	1	243	2	Y	-0-			60
03	558	N	391	-0-	-167	-0-	17	1	354	2	Y	18			78
							20	9							
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	Y	-0-			78
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	13	1	196	2	Y	-0-			78
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-			78
07	620	N	256	-0-	-364	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			78
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	Y	-0-			78
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-			78
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-			78
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-			78
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12576 - 12690

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	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

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	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	301	1	1853	2	N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	400	1	1214	2	N	-0-					-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	929	1	1598	2	N	-0-					-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	535	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	520	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	336	1	2017	2	N	-0-					-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	847	1	1673	2	N	-0-					-0-
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	558	1	1843	2	N	-0-					-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	212	1	2085	2	N	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	66	1	2169	2	N	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	214	1	1827	2	N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	2	1	1706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

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	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1367	1	3482	2	N	-0-					139
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	1624	1	2890	2	N	-0-					139
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	380	1	3716	2	N	-0-					139
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	734	1	3053	2	N	-0-					139
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	482	1	2860	2	N	-0-					139
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	992	1	2224	2	N	-0-					139
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	524	1	3711	2	N	1					140
							1	9									
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	738	1	3515	2	N	-0-					140
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	448	1	2200	2	N	32					172
							35	9									
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	673	1	3464	2	N	-0-					172
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	1073	1	3671	2	N	22					194
							24	9									
12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	1426	1	3424	2	N	-0-	162	1			32

TOTAL GAS PROD: 48,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8184	X	7860	-0-	-324	-0-	710	1	7139	2	N	10					10
							11	9									
02	7392	X	6159	-0-	-1233	-0-	582	1	5576	2	N	1	1	8			10
							1	9									
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	404	1	8388	2	N	-0-					10
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	410	1	7434	2	N	1	1	8			10
							1	9									
05	7967	X	6825	-0-	-1142	-0-	413	1	6412	2	N	-0-					10
06	7620	X	3654	-0-	-3966	-0-	182	1	3472	2	N	-0-					10
07	8804	X	2752	-0-	-6052	-0-	158	1	2594	2	N	-0-					10
08	8804	X	2217	-0-	-6587	-0-	123	1	2094	2	N	-0-					10
09	7860	X	1356	-0-	-6504	-0-	68	1	1288	2	N	-0-					10
10	6820	X	2472	-0-	-4348	-0-	107	1	2365	2	N	-0-					10
11	3660	X	2463	-0-	-1197	-0-	78	1	2385	2	N	-0-					10
12	2759	X	2119	-0-	-640	-0-	81	1	2038	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 54,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1860	N	811	-0-	-1049	-0-	37	1	773	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1290	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	753	-0-	-859	-0-	31	1	722	2	N	-0-					-0-
04	780	N	568	-0-	-212	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	551	-0-	-937	-0-	32	1	519	2	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	151	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	138	1	2133	2	N	-0-					-0-
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	139	1	2207	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	101	1	1544	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	624	-0-	-1176	-0-	38	1	586	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	244	1	2452	2	Y	-0-					-0-
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	240	1	2306	2	Y	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	153	1	3187	2	Y	-0-					-0-
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	140	1	2547	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	1066	-0-	-1755	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1080	-0-	-1650	-0-	54	1	1025	2	Y	1	1	7			-0-
							1	9									
07	3348	X	913	-0-	-2435	-0-	52	1	861	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	732	-0-	-2616	-0-	41	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	1212	-0-	-1488	-0-	60	1	1152	2	Y	-0-					-0-
10	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	68	1	1510	2	Y	5					5
							6	9									
11	1080	X	78	-0-	-1002	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					5
12	899	X	11	-0-	-888	-0-	10	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 17,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
11	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

01	3441	X	1157	-0-	-2284	-0-	105	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	171	-0-	-2685	-0-	16	1	153	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3162	X	80	-0-	-3082	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	363	-0-	-2397	-0-	19	1	343	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1829	X	108	-0-	-1721	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	101	-0-	-979	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	231	-0-	-99	-0-	7	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	392	-0-	-42	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	270	-0-	-150	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	320	-0-	-70	-0-	10	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	375	-0-	-28	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-558	-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.		24139	-0-	24139	24139	1462	1	22677	2	Y	-0-					-0-
06	34854	X	10715	-0-	-24139	-0-	534	1	10181	2	Y	-0-					-0-
07	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	668	1	10973	2	Y	-0-					-0-
08	24149	X	9439	-0-	-14710	-0-	525	1	8914	2	Y	-0-					-0-
09	23370	X	9035	-0-	-14335	-0-	451	1	8584	2	Y	-0-					-0-
10	24149	X	220	-0-	-23929	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	11280	X	258	-0-	-11022	-0-	8	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	547	1	13702	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	326	1	3273	2	Y	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	289	1	2776	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	151	1	3138	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2755	-0-	-485	-0-	144	1	2610	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	187	1	2903	2	Y	-0-					-0-
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	171	1	3262	2	Y	-0-					-0-
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	203	1	3328	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2832	-0-	-454	-0-	157	1	2675	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2742	-0-	-678	-0-	137	1	2605	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	133	1	2942	2	Y	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	116	1	3557	2	Y	-0-					-0-
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	143	1	3581	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	847	1	8518	2	Y	-0-					-0-
02	7784	X	5632	-0-	-2152	-0-	532	1	5096	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	8618	X	6808	-0-	-1810	-0-	313	1	6495	2	Y	-0-					-0-
04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	557	1	10103	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	564	1	8743	2	Y	-0-					-0-
06	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	486	1	9266	2	Y	1	1	7			-0-
							1	9									
07	8618	X	7222	-0-	-1396	-0-	414	1	6808	2	Y	-0-					-0-
08	11005	X	1197	-0-	-9808	-0-	67	1	1130	2	Y	-0-					-0-
09	10650	X	3374	-0-	-7276	-0-	168	1	3206	2	Y	-0-					-0-
10	10075	X	9116	-0-	-959	-0-	395	1	8721	2	Y	-0-					-0-
11	9750	X	6305	-0-	-3445	-0-	200	1	6105	2	Y	-0-					-0-
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	317	1	7933	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 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	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
02	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12131	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
04	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14704	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5380	2	1	9	N	1	1	7			-0-
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	527	1	4086	2	N	-0-					-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	570	1	4027	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3141	-0-	-939	-0-	474	1	2667	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3701	-0-	-515	-0-	729	1	2972	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	4028	-0-	-52	-0-	630	1	3398	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	2009	-0-	-2207	-0-	370	1	1639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	5639	-0-	-3940	-0-	510	1	5129	2	Y	-0-					-0-
02	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	847	1	8126	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	433	1	8998	2	Y	-0-					-0-
04	8910	X	8849	-0-	-61	-0-	462	1	8381	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	9207	X	8848	-0-	-359	-0-	536	1	8312	2	Y	-0-					-0-
06	8910	X	7437	-0-	-1473	-0-	371	1	7065	2	Y	1	1	7			-0-
							1	9									
07	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	590	1	9702	2	Y	-0-					-0-
08	9424	X	7787	-0-	-1637	-0-	433	1	7354	2	Y	-0-					-0-
09	8850	X	7329	-0-	-1521	-0-	366	1	6963	2	Y	-0-					-0-
10	10292	X	9360	-0-	-932	-0-	405	1	8955	2	Y	-0-					-0-
11	9960	X	4402	-0-	-5558	-0-	139	1	4263	2	Y	-0-					-0-
12	10292	X	4994	-0-	-5298	-0-	192	1	4802	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3690	-0-	-278	-0-	334	1	3356	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	2969	-0-	-615	-0-	280	1	2687	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3968	X	3445	-0-	-523	-0-	158	1	3287	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	179	1	3240	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3720	X	2549	-0-	-1171	-0-	154	1	2395	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3084	-0-	-486	-0-	154	1	2930	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	198	1	3253	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3110	-0-	-424	-0-	173	1	2937	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3413	-0-	-7	-0-	170	1	3243	2	Y	-0-					-0-
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	201	1	4434	2	Y	-0-					-0-
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	141	1	4310	2	Y	-0-					-0-
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	168	1	4211	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10192	-0-	-472	-0-	922	1	9270	2	Y	-0-					-0-
02	9436	X	9291	-0-	-145	-0-	877	1	8408	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	10354	X	9845	-0-	-509	-0-	452	1	9393	2	Y	-0-					-0-
04	10020	X	9832	-0-	-188	-0-	513	1	9315	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	10292	X	9937	-0-	-355	-0-	602	1	9335	2	Y	-0-					-0-
06	9960	X	9586	-0-	-374	-0-	478	1	9107	2	Y	1	1	7			-0-
							1	9									
07	10292	X	9806	-0-	-486	-0-	563	1	9243	2	Y	-0-					-0-
08	10168	X	9602	-0-	-566	-0-	534	1	9068	2	Y	-0-					-0-
09	9840	X	9349	-0-	-491	-0-	467	1	8882	2	Y	-0-					-0-
10	9951	X	9545	-0-	-406	-0-	413	1	9132	2	Y	-0-					-0-
11	9600	X	8811	-0-	-789	-0-	279	1	8532	2	Y	-0-					-0-
12	9796	X	7864	-0-	-1932	-0-	301	1	7539	2	Y	22					22
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 113,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

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	5518	X	4860	-0-	-658	-0-	440	1	4420	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	3998	-0-	-762	-0-	378	1	3620	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4636	-0-	-479	-0-	213	1	4423	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4581	-0-	-129	-0-	239	1	4341	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4867	X	3947	-0-	-920	-0-	239	1	3708	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	2257	-0-	-2453	-0-	113	1	2144	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	2977	-0-	-1766	-0-	171	1	2806	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	3446	-0-	-1297	-0-	192	1	3254	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3947	-0-	-643	-0-	197	1	3750	2	Y	-0-					-0-
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	203	1	4499	2	Y	-0-					-0-
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	142	1	4334	2	Y	-0-					-0-
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	178	1	4461	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

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	5394	X	5188	-0-	-206	-0-	469	1	4719	2	Y	-0-					-0-
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	656	1	6291	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	258	1	5348	2	Y	-0-					-0-
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	282	1	5128	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	333	1	5168	2	Y	-0-					-0-
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	262	1	4997	2	Y	1	1	7			-0-
							1	9									
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	306	1	5034	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5267	-0-	-344	-0-	293	1	4974	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5130	-0-	-270	-0-	256	1	4874	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5298	-0-	-189	-0-	229	1	5069	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4982	-0-	-268	-0-	158	1	4824	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4630	-0-	-702	-0-	178	1	4452	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

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	8680	X	7975	-0-	-705	-0-	722	1	7253	2	Y	-0-					-0-
02	7728	X	7070	-0-	-658	-0-	667	1	6399	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	403	1	8365	2	Y	-0-					-0-
04	7710	X	6698	-0-	-1012	-0-	350	1	6345	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	7967	X	7890	-0-	-77	-0-	478	1	7412	2	Y	-0-					-0-
06	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	441	1	8397	2	Y	1	1	7			-0-
							1	9									
07	8680	X	7956	-0-	-724	-0-	456	1	7500	2	Y	-0-					-0-
08	8773	X	8453	-0-	-320	-0-	470	1	7983	2	Y	-0-					-0-
09	8850	X	7693	-0-	-1157	-0-	384	1	7309	2	Y	-0-					-0-
10	9145	X	7631	-0-	-1514	-0-	330	1	7301	2	Y	-0-					-0-
11	8850	X	7463	-0-	-1387	-0-	236	1	7227	2	Y	-0-					-0-
12	8463	X	7470	-0-	-993	-0-	287	1	7183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

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	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	433	1	4352	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4589	-0-	-815	-0-	433	1	4156	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5339	-0-	-644	-0-	245	1	5094	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5185	-0-	-605	-0-	271	1	4913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	329	1	5096	2	Y	-0-					-0-
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	265	1	5046	2	Y	-0-					-0-
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	322	1	5297	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4600	-0-	-825	-0-	256	1	4344	2	Y	-0-					-0-
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	265	1	5050	2	Y	-0-					-0-
10	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	339	1	7489	2	Y	-0-					-0-
11	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	268	1	8183	2	Y	-0-					-0-
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	335	1	8400	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

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	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	1259	1	12655	2	Y	-0-					-0-
02	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	1310	1	12565	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	13175	X	13151	-0-	-24	-0-	604	1	12547	2	Y	-0-					-0-
04	12750	X	12527	-0-	-223	-0-	654	1	11869	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	13175	X	6108	-0-	-7067	-0-	370	1	5738	2	Y	-0-					-0-
06	12750	X	8939	-0-	-3811	-0-	446	1	8492	2	Y	1	1	7			-0-
							1	9									
07	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	872	1	14319	2	Y	-0-					-0-
08	13144	X	12962	-0-	-182	-0-	721	1	12241	2	Y	-0-					-0-
09	12540	X	1950	-0-	-10590	-0-	97	1	1853	2	Y	-0-					-0-
10	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	727	1	16078	2	Y	-0-					-0-
11	14700	X	13824	-0-	-876	-0-	438	1	13386	2	Y	-0-					-0-
12	15190	X	1807	-0-	-13383	-0-	69	1	1738	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	695	1	6985	2	Y	-0-					-0-
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	562	1	5391	2	Y	-0-					-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	204	1	4235	2	Y	-0-					-0-
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	339	1	6153	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	181	1	2809	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	147	1	2811	2	Y	-0-					-0-
07	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	446	1	7324	2	Y	8					8
							9	9									
08	6696	X	4932	-0-	-1764	-0-	274	1	4658	2	Y	-0-					8
09	6480	X	3689	-0-	-2791	-0-	184	1	3505	2	Y	-0-					8
10	7781	X	5638	-0-	-2143	-0-	244	1	5394	2	Y	-0-					8
11	7530	X	6732	-0-	-798	-0-	213	1	6519	2	Y	-0-					8
12	7781	X	3505	-0-	-4276	-0-	135	1	3370	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 62,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9832	-0-	-119	-0-	890	1	8942	2	Y	-0-					-0-
02	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	839	1	8043	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	456	1	9467	2	Y	-0-					-0-
04	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	504	1	9140	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9827	X	9539	-0-	-288	-0-	578	1	8961	2	Y	-0-					-0-
06	9510	X	8853	-0-	-657	-0-	441	1	8412	2	Y	-0-					-0-
07	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	574	1	9430	2	Y	-0-					-0-
08	9982	X	9672	-0-	-310	-0-	538	1	9134	2	Y	-0-					-0-
09	9660	X	9288	-0-	-372	-0-	464	1	8824	2	Y	-0-					-0-
10	10013	X	9566	-0-	-447	-0-	414	1	9152	2	Y	-0-					-0-
11	9690	X	9132	-0-	-558	-0-	289	1	8843	2	Y	-0-					-0-
12	9765	X	9433	-0-	-332	-0-	362	1	9071	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	13573	1	10666	2	Y	-0-					88
02	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	10691	1	9365	2	Y	3	3	8			88
							3	9									
03	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	12013	1	10005	2	Y	-0-					88
04	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	11604	1	9798	2	Y	3	3	8			88
							3	9									
05	22029	X	22029	-0-	-0-	-0-	11919	1	10110	2	Y	-0-					88
06	20403	X	20403	-0-	-0-	-0-	11023	1	9379	2	Y	1	1	7			88
							1	9									
07	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	11299	1	9494	2	Y	-0-					88
08	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	12313	1	10461	2	Y	-0-					88
09	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	11674	1	9453	2	Y	4					92
							4	9									
10	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	11706	1	9843	2	Y	-0-					92
11	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	11283	1	9487	2	Y	-0-					92
12	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	11534	1	9761	2	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 258,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4797	-0-	-721	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5140	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5518	X	5278	-0-	-240	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4599	-0-	-381	-0-	4596	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5704	X	4457	-0-	-1247	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	3952	-0-	-1568	-0-	3951	2	1	9	N	1	1	7			-0-
07	5704	X	4505	-0-	-1199	-0-	598	1	3907	2	N	-0-					-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	929	1	6011	2	N	-0-					-0-
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	1198	1	6480	2	N	-0-					-0-
10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	1264	1	4858	2	N	-0-					-0-
11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	998	1	4977	2	N	-0-					-0-
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	1309	1	5737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10797	-0-	-549	-0-	977	1	9820	2	Y	-0-					-0-
02	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	920	1	8822	2	Y	10					10
							11	9									
03	10788	X	10756	-0-	-32	-0-	494	1	10262	2	Y	-0-					10
04	10440	X	10165	-0-	-275	-0-	531	1	9633	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
05	10788	X	10540	-0-	-248	-0-	638	1	9902	2	Y	-0-					10
06	10440	X	10127	-0-	-313	-0-	505	1	9622	2	Y	-0-					10
07	10788	X	10779	-0-	-9	-0-	618	1	10161	2	Y	-0-					10
08	10757	X	10507	-0-	-250	-0-	584	1	9923	2	Y	-0-					10
09	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	512	1	9749	2	Y	-0-					10
10	10788	X	10317	-0-	-471	-0-	447	1	9870	2	Y	-0-					10
11	10440	X	9817	-0-	-623	-0-	311	1	9506	2	Y	-0-					10
12	10788	X	10166	-0-	-622	-0-	390	1	9776	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 123,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2381	-0-	-626	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1339	-0-	-1571	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	573	-0-	-2434	-0-	90	1	483	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	844	-0-	-2163	-0-	127	1	717	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	821	-0-	-2089	-0-	143	1	678	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	1376	-0-	-1631	-0-	287	1	1089	2	N	-0-					-0-
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	387	1	2026	2	N	-0-					-0-
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	402	1	1795	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	738	1	7419	2	Y	-0-					-0-
02	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	785	1	7531	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	8091	X	7877	-0-	-214	-0-	362	1	7515	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7688	-0-	-142	-0-	401	1	7285	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	8091	X	7501	-0-	-590	-0-	454	1	7047	2	Y	-0-					-0-
06	7830	X	7219	-0-	-611	-0-	360	1	6858	2	Y	1	1	7			-0-
							1	9									
07	8091	X	7560	-0-	-531	-0-	434	1	7126	2	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7261	-0-	-675	-0-	404	1	6857	2	Y	-0-					-0-
09	7680	X	6866	-0-	-814	-0-	343	1	6523	2	Y	-0-					-0-
10	7564	X	6692	-0-	-872	-0-	290	1	6402	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	6531	-0-	-789	-0-	207	1	6324	2	Y	-0-					-0-
12	7564	X	6433	-0-	-1131	-0-	247	1	6186	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8676	-0-	-531	-0-	785	1	7891	2	Y	-0-					-0-
02	8092	X	7038	-0-	-1054	-0-	665	1	6373	2	Y	-0-					-0-
03	8959	X	8288	-0-	-671	-0-	381	1	7907	2	Y	-0-					-0-
04	8670	X	7917	-0-	-753	-0-	413	1	7503	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8835	X	4641	-0-	-4194	-0-	281	1	4360	2	Y	-0-					-0-
06	8400	X	8087	-0-	-313	-0-	403	1	7684	2	Y	-0-					-0-
07	8277	X	7918	-0-	-359	-0-	454	1	7464	2	Y	-0-					-0-
08	8277	X	7789	-0-	-488	-0-	433	1	7356	2	Y	-0-					-0-
09	8100	X	8087	-0-	-13	-0-	404	1	7683	2	Y	-0-					-0-
10	8370	X	7002	-0-	-1368	-0-	303	1	6699	2	Y	-0-					-0-
11	8100	X	7563	-0-	-537	-0-	240	1	7323	2	Y	-0-					-0-
12	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	324	1	8115	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	1298	-0-	-2825	-0-	117	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	552	1	5294	2	Y	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	188	1	3896	2	Y	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	194	1	3515	2	Y	-0-					-0-
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	265	1	4119	2	Y	-0-					-0-
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	254	1	4850	2	Y	-0-					-0-
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	314	1	5164	2	Y	-0-					-0-
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	271	1	4604	2	Y	6					6
							7	9									
09	5100	X	4852	-0-	-248	-0-	242	1	4610	2	Y	-0-					6
10	5487	X	4551	-0-	-936	-0-	197	1	4354	2	Y	-0-					6
11	5310	X	3505	-0-	-1805	-0-	111	1	3394	2	Y	-0-					6
12	5487	X	2985	-0-	-2502	-0-	115	1	2870	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 50,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3130	-0-	-435	-0-	283	1	2847	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	167	-0-	-3165	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	100	-0-	-3589	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	33	-0-	-3537	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	115	-0-	-3543	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	28	-0-	-158	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	152	X	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	84	1	1605	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3296	-0-	196	196	143	1	3153	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3212	-0-	212	408	102	1	3110	2	Y	-0-					-0-
12	4326	X	3918	-0-	-408	-0-	150	1	3768	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	270	1	2715	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2613	-0-	-663	-0-	247	1	2366	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2674	-0-	-953	-0-	123	1	2551	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2639	-0-	-421	-0-	138	1	2501	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	162	1	2507	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2565	-0-	-165	-0-	128	1	2437	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2515	-0-	-306	-0-	144	1	2371	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	389	-0-	-2277	-0-	21	1	361	2	Y	6					6
							7	9									
09	2580	N	15	-0-	-2565	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					6
10	2511	N	1478	-0-	-1033	-0-	64	1	1414	2	Y	-0-					6
11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	93	1	2858	2	Y	-0-					6
12	970	X	970	-0-	-0-	-0-	37	1	933	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 24,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
02	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
03	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3502	-0-	-1058	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2491	-0-	-2221	-0-	297	1	2194	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3775	-0-	-937	-0-	473	1	3302	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3031	-0-	-1529	-0-	458	1	2573	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	2924	-0-	-1788	-0-	581	1	2343	2	N	-0-					-0-
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	643	1	3472	2	N	-0-					-0-
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	815	1	3794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	4690	-0-	-3122	-0-	424	1	4266	2	Y	-0-			-0-
02	4592	X	3968	-0-	-624	-0-	375	1	3593	2	Y	-0-			-0-
03	4898	X	4289	-0-	-609	-0-	197	1	4092	2	Y	-0-			-0-
04	4740	X	4181	-0-	-559	-0-	218	1	3963	2	Y	-0-			-0-
05	4681	X	4194	-0-	-487	-0-	254	1	3940	2	Y	-0-			-0-
06	4500	X	3927	-0-	-573	-0-	196	1	3731	2	Y	-0-			-0-
07	4402	X	3911	-0-	-491	-0-	224	1	3687	2	Y	-0-			-0-
08	4309	X	4082	-0-	-227	-0-	227	1	3855	2	Y	-0-			-0-
09	4170	X	3842	-0-	-328	-0-	192	1	3650	2	Y	-0-			-0-
10	4185	X	3897	-0-	-288	-0-	169	1	3728	2	Y	-0-			-0-
11	3960	X	3678	-0-	-282	-0-	117	1	3561	2	Y	-0-			-0-
12	4061	X	2926	-0-	-1135	-0-	110	1	2764	2	Y	47			47
							52	9							

TOTAL GAS PROD: 47,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	329	1	3303	2	Y	-0-			-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	319	1	3055	2	Y	-0-			-0-
03	3410	X	3021	-0-	-389	-0-	139	1	2882	2	Y	-0-			-0-
04	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	169	1	3072	2	Y	-0-			-0-
05	3410	X	2976	-0-	-434	-0-	180	1	2796	2	Y	-0-			-0-
06	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	164	1	3118	2	Y	-0-			-0-
07	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	176	1	2884	2	Y	-0-			-0-
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	186	1	3164	2	Y	-0-			-0-
09	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	156	1	2972	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	143	1	3167	2	Y	-0-			-0-
11	3270	X	2238	-0-	-1032	-0-	71	1	2167	2	Y	-0-			-0-
12	3348	X	573	-0-	-2775	-0-	22	1	551	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2741	X	-0-	-0-	-2741	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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	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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-		15	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-		14	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-		7	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-		8	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-		9	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-		7	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-		9	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-		8	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-		7	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-		6	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-		4	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-		5	1	131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

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	10757	X	9054	-0-	-1703	-0-		819	1	8235	2	Y	-0-					-0-
02	9212	X	7065	-0-	-2147	-0-		667	1	6392	2	Y	5	2	8			3
								6	9									
03	9486	X	6690	-0-	-2796	-0-		307	1	6383	2	Y	-0-					3
04	8760	X	4923	-0-	-3837	-0-		257	1	4665	2	Y	1	1	8			3
								1	9									
05	9052	X	4937	-0-	-4115	-0-		299	1	4638	2	Y	-0-					3
06	6300	X	5106	-0-	-1194	-0-		255	1	4851	2	Y	-0-					3
07	6510	X	5377	-0-	-1133	-0-		308	1	5069	2	Y	-0-					3
08	6510	X	5703	-0-	-807	-0-		317	1	5386	2	Y	-0-					3
09	5100	X	4276	-0-	-824	-0-		213	1	4063	2	Y	-0-					3
10	5363	X	2855	-0-	-2508	-0-		124	1	2731	2	Y	-0-					3
11	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-		336	1	10265	2	Y	-0-					3
12	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-		407	1	10199	2	Y	54					57
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 77,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	502	-0-	-304	-0-	1	1	501	2	N	-0-					13
02	728	N	615	-0-	-113	-0-	30	1	585	2	N	-0-					13
03	775	N	387	-0-	-388	-0-	2	1	385	2	N	-0-					13
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	N	-0-					13
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	32	1	752	2	N	-0-					13
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-					13
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					13
08	775	N	632	-0-	-143	-0-	1	1	630	2	N	1	1	8			13
							1	9									
09	660	N	562	-0-	-98	-0-	1	1	561	2	N	-0-					13
10	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					13
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					13
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1785	-0-	-230	-0-	2	1	1782	2	N	1	1	8			168
							1	9									
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	85	1	1675	2	N	90	185	1			73
							99	9									
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2035	2	N	2	2	8			73
							2	9									
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	70	1	1839	2	N	1	1	8			73
							1	9									
05	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	79	1	1852	2	N	1	1	8			73
							1	9									
06	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	91	1	1843	2	N	-0-					73
07	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1864	2			N	-0-					73
08	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	2	1	1702	2	N	1	1	8			73
							1	9									
09	1920	N	1659	-0-	-261	-0-	2	1	1657	2	N	-0-					73
10	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1858	2	1	9	N	1	1	8			73
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					73
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1	1	8			73

TOTAL GAS PROD: 22,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					16
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					16
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					16
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					16
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					16
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					16
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					16
08	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					16
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					16
10	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					16
11	780 X	593	-0-	-187	-0-	593	3			N	-0-					16
12	806 X	491	-0-	-315	-0-	491	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

01	496	N	224	-0-	-272	-0-	224	3			N	-0-					6
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					6
03	1023	N	358	-0-	-665	-0-	358	3			N	-0-					6
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					6
05	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	3			N	-0-					6
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					6
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					6
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					6
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					6
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					6
11	810	N	575	-0-	-235	-0-	575	3			N	-0-					6
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	260	-0-	-236	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	961	N	603	-0-	-358	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	992	N	177	-0-	-815	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-434	-0-	248	3			N	-0-					173
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					173
03	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2792	3	13	9	N	12	159	1			26
04	3000	N	3585	-0-	585	585	3581	3	4	9	N	4					30
05	3100	N	3356	-0-	256	841	3345	3	11	9	N	10					40
06	3000	N	3250	-0-	250	1091	3233	3	17	9	N	15					55
07	3637	X	2546	-0-	-1091	-0-	2534	3	12	9	N	11					66
08	1488	X	1365	-0-	-123	-0-	1363	3	2	9	N	2					68
09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2125	3	2	9	N	2					70
10	1488	X	1004	-0-	-484	-0-	1003	3	1	9	N	1					71
*11	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2530	3	15	9	N	14					85
12	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1827	3	20	9	N	18					103

TOTAL GAS PROD: 25,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	67	-0-	-305	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
12	868	N	510	-0-	-358	-0-	510	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39	-0-	-178	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3451	-0-	451	451	3451	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2924	-0-	-176	275	2924	2			N	-0-					-0-
06	2704	N	2429	-0-	-275	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2402	-0-	-78	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2394	-0-	-6	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	2353	-0-	-47	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	786	-0-	-624	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	N	869	-0-	-271	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					2
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					2
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					2
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					2
05	1395	N	955	-0-	-440	-0-	955	2			N	-0-					2
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					2
07	1147	N	907	-0-	-240	-0-	907	2			N	-0-					2
08	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					2
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					2
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					2
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					2
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	943	-0-	-390	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	775	N	565	-0-	-210	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	630	N	403	-0-	-227	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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-					112
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					112
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					112
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					112
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					112
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					112
07	961	N	692	-0-	-269	-0-	692	2			N	-0-					112
08	1023	N	694	-0-	-329	-0-	694	2			N	-0-					112
09	780	N	589	-0-	-191	-0-	589	2			N	-0-					112
10	682	N	360	-0-	-322	-0-	360	2			N	-0-					112
11	660	N	271	-0-	-389	-0-	271	2			N	-0-					112
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 7,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	360	N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					25
02	1372	N	1342	-0-	-30	-0-	1342	2			N	-0-					25
03	2325	N	1467	-0-	-858	-0-	1467	2			N	-0-					25
04	2820	N	1959	-0-	-861	-0-	1959	2			N	-0-					25
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					25
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					25
07	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	1860	2			N	-0-					25
08	2077	N	1643	-0-	-434	-0-	1643	2			N	-0-					25
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					25
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					25
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					25
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 18,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1528	-0-	-1448	-0-	55	1	1473	2	Y	-0-					17
02	2408	X	2060	-0-	-348	-0-	75	1	1985	2	Y	-0-					17
03	2666	X	1500	-0-	-1166	-0-	53	1	1447	2	Y	-0-					17
04	2400	X	541	-0-	-1859	-0-	21	1	520	2	Y	-0-					17
05	2480	X	1131	-0-	-1349	-0-	41	1	1090	2	Y	-0-					17
06	2220	X	1219	-0-	-1001	-0-	49	1	1170	2	Y	-0-					17
07	2294	X	1560	-0-	-734	-0-	63	1	1497	2	Y	-0-					17
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	101	1	2457	2	Y	-0-					17
09	1230	X	640	-0-	-590	-0-	27	1	613	2	Y	-0-					17
10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	75	1	1756	2	Y	-0-					17
11	2490	X	580	-0-	-1910	-0-	23	1	557	2	Y	-0-					17
12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	162	1	4532	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 19,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					182
02	700	N	568	-0-	-132	-0-	568	2			N	-0-					182
03	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			N	-0-					182
04	660	N	451	-0-	-209	-0-	451	2			N	-0-					182
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					182
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					182
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					182
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					182
09	690	N	421	-0-	-269	-0-	421	2			N	-0-					182
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					182
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					182
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 6,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	Y	-0-					95
02	756	N	705	-0-	-51	-0-	26	1	679	2	Y	-0-					95
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	563	2	Y	-0-					95
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	37	1	918	2	Y	-0-					95
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	28	1	751	2	Y	-0-					95
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	2	Y	-0-					95
07	961	N	659	-0-	-302	-0-	27	1	632	2	Y	-0-					95
08	775	N	726	-0-	-49	-0-	29	1	697	2	Y	-0-					95
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	2	Y	-0-					95
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	759	2	Y	-0-					95
11	690	N	301	-0-	-389	-0-	12	1	289	2	Y	-0-					95
12	837	N	408	-0-	-429	-0-	14	1	394	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 8,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	52	1	1399	2	Y	-0-					143
02	1372	N	1256	-0-	-116	-0-	46	1	1210	2	Y	-0-					143
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	52	1	1408	2	Y	-0-					143
04	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	49	1	1232	2	Y	-0-					143
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	58	1	1544	2	Y	-0-					143
06	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	50	1	1192	2	Y	-0-					143
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	61	1	1436	2	Y	-0-					143
08	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	63	1	1530	2	Y	-0-					143
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	64	1	1470	2	Y	-0-					143
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	65	1	1521	2	Y	-0-					143
11	1530	N	533	-0-	-997	-0-	21	1	512	2	Y	-0-					143
12	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	47	1	1325	2	Y	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 16,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	571	-0-	-359	-0-	21	1	550	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	642	-0-	-254	-0-	23	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	442	-0-	-271	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	18	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	507	-0-	-113	-0-	21	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	16	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	313	-0-	-77	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	-0-	-134	-0-	10	1	259	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	12	1	314	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	255	-0-	-117	-0-	9	1	246	2	Y	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	10	1	262	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	8	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	9	1	220	2	Y	-0-			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	Y	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	85	-0-	-275	-0-	3	1	82	2	Y	-0-			-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	637	-0-	637	637	23	1	614	2	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	866	-0-	866	1503	31	1	835	2	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1503					Y	-0-			-0-
05	1503	X	-0-	-0-	-1503	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-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: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	47	1	1261	2	Y	-0-			-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	37	1	982	2	Y	-0-			-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	54	1	1469	2	Y	-0-			-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	55	1	1384	2	Y	-0-			-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	55	1	1460	2	Y	-0-			-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	68	1	1602	2	Y	-0-			-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	63	1	1477	2	Y	-0-			-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	62	1	1524	2	Y	-0-			-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	60	1	1392	2	Y	-0-			-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	52	1	1218	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	448	-0-	-392	-0-	18	1	430	2	Y	-0-			-0-
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	80	1	2250	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	159	1	4255	2	Y	-0-			-0-
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	131	1	3485	2	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	133	1	3626	2	Y	-0-			-0-
04	4260	X	3579	-0-	-681	-0-	137	1	3442	2	Y	-0-			-0-
05	4402	X	3405	-0-	-997	-0-	123	1	3282	2	Y	-0-			-0-
06	4260	X	3442	-0-	-818	-0-	139	1	3303	2	Y	-0-			-0-
07	3999	X	3582	-0-	-417	-0-	145	1	3437	2	Y	-0-			-0-
08	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	138	1	3371	2	Y	-0-			-0-
09	3570	X	2809	-0-	-761	-0-	116	1	2693	2	Y	-0-			-0-
10	3596	X	1770	-0-	-1826	-0-	73	1	1697	2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	1005	-0-	-2475	-0-	40	1	965	2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	2812	-0-	-784	-0-	97	1	2715	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	176	1	4688	2	Y	-0-			-0-
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	137	1	3636	2	Y	-0-			-0-
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	141	1	3861	2	Y	-0-			-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	157	1	3931	2	Y	-0-			-0-
05	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	105	1	2809	2	Y	-0-			-0-
06	3300	X	599	-0-	-2701	-0-	24	1	575	2	Y	-0-			-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-			-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	305	1	8146	2	Y	-0-					-0-
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	253	1	6734	2	Y	-0-					-0-
03	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	262	1	7165	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6524	-0-	-76	-0-	250	1	6274	2	Y	-0-					-0-
05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	252	1	6720	2	Y	-0-					-0-
06	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	282	1	6695	2	Y	-0-					-0-
07	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	282	1	6658	2	Y	-0-					-0-
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	288	1	7025	2	Y	-0-					-0-
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	313	1	7244	2	Y	-0-					-0-
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	294	1	6872	2	Y	-0-					-0-
11	6600	X	3212	-0-	-3388	-0-	128	1	3084	2	Y	-0-					-0-
12	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	354	1	9934	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	690	-0-	-2875	-0-	25	1	665	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	361	-0-	-143	-0-	13	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	217	-0-	-341	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	21	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	2	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	45	1	1064	2	Y	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	99	1	2332	2	Y	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	78	1	1910	2	Y	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	68	1	1574	2	Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	48	1	1359	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	77	1	2049	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1563	-0-	-33	-0-	57	1	1506	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1558	-0-	-209	-0-	55	1	1503	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1333	-0-	-737	-0-	51	1	1282	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1943	-0-	-196	-0-	70	1	1873	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1550	-0-	-520	-0-	63	1	1487	2	Y	-0-					-0-
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	102	1	2412	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1926	-0-	-27	-0-	76	1	1850	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1773	-0-	-117	-0-	73	1	1700	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2357	-0-	-154	-0-	97	1	2260	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	857	-0-	-1573	-0-	34	1	823	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	1054	-0-	-1457	-0-	36	1	1018	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	939	-0-	-425	-0-	34	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	1596 X	665	-0-	-931	-0-	24	1	641	2	Y	-0-					-0-
03	2387 X	1911	-0-	-476	-0-	68	1	1843	2	Y	-0-					-0-
04	2310 X	1205	-0-	-1105	-0-	46	1	1159	2	Y	-0-					-0-
05	2387 X	557	-0-	-1830	-0-	20	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	1860 X	962	-0-	-898	-0-	39	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	1922 X	1728	-0-	-194	-0-	70	1	1658	2	Y	-0-					-0-
08	1922 X	939	-0-	-983	-0-	37	1	902	2	Y	-0-					-0-
09	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	66	1	1515	2	Y	-0-					-0-
10	1736 X	1489	-0-	-247	-0-	61	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	1680 X	810	-0-	-870	-0-	32	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	1736 X	1688	-0-	-48	-0-	58	1	1630	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	67	1	1786	2	Y	-0-			-0-
02	1960	X	1238	-0-	-722	-0-	45	1	1193	2	Y	-0-			-0-
03	2046	N	1191	-0-	-855	-0-	42	1	1149	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	907	-0-	-893	-0-	35	1	872	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	38	1	1012	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	791	-0-	-349	-0-	32	1	759	2	Y	-0-			-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	58	1	1374	2	Y	-0-			-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	69	1	1688	2	Y	-0-			-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	62	1	1437	2	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	42	1	976	2	Y	-0-			-0-
11	1710	N	403	-0-	-1307	-0-	16	1	387	2	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	53	1	1485	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	Y	-0-			-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	136	1	3612	2	Y	-0-			-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	167	1	4568	2	Y	-0-			-0-
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	108	1	2705	2	Y	-0-			-0-
05	3565	X	2246	-0-	-1319	-0-	81	1	2165	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	2687	-0-	-763	-0-	109	1	2578	2	Y	-0-			-0-
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	176	1	4159	2	Y	-0-			-0-
08	3565	X	2620	-0-	-945	-0-	103	1	2517	2	Y	-0-			-0-
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	145	1	3344	2	Y	-0-			-0-
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	185	1	4333	2	Y	-0-			-0-
11	3450	X	824	-0-	-2626	-0-	33	1	791	2	Y	-0-			-0-
12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	186	1	5210	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	46	1	1224	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	676	-0-	-528	-0-	25	1	651	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	722	-0-	-487	-0-	26	1	696	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	782	-0-	-448	-0-	30	1	752	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	631	-0-	-113	-0-	23	1	608	2	Y	-0-			-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	681	2	Y	-0-			-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	2	Y	-0-			-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	Y	-0-			-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	35	1	803	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	32	1	753	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	318	-0-	-432	-0-	13	1	305	2	Y	-0-			-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	66	1	1838	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	447	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	14	1	368	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	13	1	344	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	331	-0-	-119	-0-	13	1	318	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	257	-0-	-177	-0-	9	1	248	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	12	1	291	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	-0-			-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	14	1	330	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	8	1	202	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	688	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1367	-0-	-834	-0-	49	1	1318	2	Y	-0-			-0-
02	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	55	1	1454	2	Y	-0-			-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	56	1	1522	2	Y	-0-			-0-
04	1320	N	430	-0-	-890	-0-	17	1	413	2	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1025	-0-	-556	-0-	37	1	988	2	Y	-0-			-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	72	1	1718	2	Y	-0-			-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	63	1	1493	2	Y	-0-			-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	61	1	1502	2	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1006	-0-	-524	-0-	42	1	964	2	Y	-0-			-0-
10	1550	N	105	-0-	-1445	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	74	-0-	-1426	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	64	1	1807	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2593	-0-	-569	-0-	94	1	2499	2	Y	-0-			-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	104	1	2751	2	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2203	-0-	-742	-0-	78	1	2125	2	Y	-0-			-0-
04	2850	X	1962	-0-	-888	-0-	75	1	1887	2	Y	-0-			-0-
05	2945	X	2031	-0-	-914	-0-	74	1	1957	2	Y	-0-			-0-
06	2850	X	1319	-0-	-1531	-0-	53	1	1266	2	Y	-0-			-0-
07	2945	X	1557	-0-	-1388	-0-	63	1	1494	2	Y	-0-			-0-
08	2201	X	1503	-0-	-698	-0-	59	1	1444	2	Y	-0-			-0-
09	1980	X	1416	-0-	-564	-0-	59	1	1357	2	Y	-0-			-0-
10	2046	X	1377	-0-	-669	-0-	56	1	1321	2	Y	-0-			-0-
11	1440	N	729	-0-	-711	-0-	29	1	700	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3540	-0-	440	440	122	1	3418	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

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	2542	X	1365	-0-	-1177	-0-	49	1	1316	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	1656	-0-	-1368	-0-	60	1	1596	2	Y	-0-			-0-
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	136	1	3723	2	Y	-0-			-0-
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	129	1	3239	2	Y	-0-			-0-
05	3441	X	2019	-0-	-1422	-0-	73	1	1946	2	Y	-0-			-0-
06	3510	X	2704	-0-	-806	-0-	109	1	2595	2	Y	-0-			-0-
07	3627	X	2799	-0-	-828	-0-	114	1	2685	2	Y	-0-			-0-
08	3627	X	3115	-0-	-512	-0-	123	1	2992	2	Y	-0-			-0-
09	3360	X	2460	-0-	-900	-0-	102	1	2358	2	Y	-0-			-0-
10	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	110	1	2576	2	Y	-0-			-0-
11	3000	X	578	-0-	-2422	-0-	23	1	555	2	Y	-0-			-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	122	1	3411	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

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-					Y	-0-			48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	24	1	635	2	Y	-0-			-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	697	2	Y	-0-			-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	Y	-0-			-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	33	1	835	2	Y	-0-			-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	35	1	918	2	Y	-0-			-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	50	1	1191	2	Y	-0-			-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	Y	-0-			-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	36	1	868	2	Y	-0-			-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	28	1	664	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	169	-0-	-581	-0-	7	1	162	2	Y	-0-			-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	784	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

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	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	79	1	2107	2	Y	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	73	1	1944	2	Y	-0-					-0-
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1852	-0-	-8	-0-	71	1	1781	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1048	-0-	-874	-0-	38	1	1010	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	691	-0-	-1169	-0-	28	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	871	-0-	-1051	-0-	35	1	836	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	472	-0-	-1450	-0-	19	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	565	-0-	-125	-0-	23	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	547	-0-	-321	-0-	22	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	39	1	939	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3895	-0-	795	795	134	1	3761	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

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	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	79	1	2096	2	Y	-0-					29
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	73	1	1937	2	Y	-0-					29
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	79	1	2148	2	Y	-0-					29
04	2100	N	1724	-0-	-376	-0-	66	1	1658	2	Y	-0-					29
05	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	70	1	1866	2	Y	-0-					29
06	2160	N	1471	-0-	-689	-0-	60	1	1411	2	Y	-0-					29
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	75	1	1773	2	Y	-0-					29
08	1922	N	1409	-0-	-513	-0-	55	1	1354	2	Y	-0-					29
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	67	1	1560	2	Y	-0-					29
10	1860	N	1559	-0-	-301	-0-	64	1	1495	2	Y	-0-					29
11	1350	N	715	-0-	-635	-0-	29	1	686	2	Y	-0-					29
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	104	1	2904	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 21,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

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	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	49	1	1295	2	Y	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	68	1	1848	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1457	-0-	-193	-0-	56	1	1401	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	44	1	1167	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1278	-0-	-582	-0-	52	1	1226	2	Y	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	64	1	1503	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	44	1	1080	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1087	-0-	-203	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	848	-0-	-733	-0-	35	1	813	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	291	-0-	-789	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	81	1	2283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1130	-0-	-172	-0-	1130	2			Y	-0-			-0-
02	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-			-0-
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-			-0-
04	1740	X	1389	-0-	-351	-0-	1389	2			Y	-0-			-0-
05	1798	X	1261	-0-	-537	-0-	1261	2			Y	-0-			-0-
06	1890	X	1179	-0-	-711	-0-	1179	2			Y	-0-			-0-
07	1953	X	997	-0-	-956	-0-	997	2			Y	-0-			-0-
08	1953	X	603	-0-	-1350	-0-	603	2			Y	-0-			-0-
09	1380	X	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			Y	-0-			-0-
10	1271	X	945	-0-	-326	-0-	945	2			Y	-0-			-0-
11	1170	X	571	-0-	-599	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1088	-0-	-555	-0-	39	1	1049	2	Y	-0-			-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	2	Y	-0-			-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	33	1	836	2	Y	-0-			-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	40	1	1074	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	39	1	921	2	Y	-0-			-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	45	1	1069	2	Y	-0-			-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	48	1	1168	2	Y	-0-			-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	2	Y	-0-			-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	454	-0-	-446	-0-	18	1	436	2	Y	-0-			-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	59	1	1647	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4195	-0-	-176	-0-	152	1	4043	2	Y	-0-			-0-
02	4256	X	3270	-0-	-986	-0-	119	1	3151	2	Y	-0-			-0-
03	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	148	1	4032	2	Y	-0-			-0-
04	4560	X	3880	-0-	-680	-0-	149	1	3731	2	Y	-0-			-0-
05	4557	X	3969	-0-	-588	-0-	144	1	3825	2	Y	-0-			-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	207	1	4900	2	Y	-0-			-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	206	1	4879	2	Y	-0-			-0-
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	178	1	4348	2	Y	-0-			-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	224	1	5172	2	Y	-0-			-0-
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	220	1	5154	2	Y	-0-			-0-
11	4560	X	1876	-0-	-2684	-0-	75	1	1801	2	Y	-0-			-0-
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	186	1	5224	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	103	1	2747	2	Y	-0-			-0-
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	93	1	2476	2	Y	-0-			-0-
03	1240	X	695	-0-	-545	-0-	25	1	670	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	968	-0-	-232	-0-	37	1	931	2	Y	-0-			-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	46	1	1215	2	Y	-0-			-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	30	1	711	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	40	1	933	2	Y	-0-			-0-
08	1240	N	946	-0-	-294	-0-	37	1	909	2	Y	-0-			-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	2	Y	-0-			-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	486	-0-	-444	-0-	19	1	467	2	Y	-0-			-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	58	1	1622	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2712	-0-	-946	-0-	98	1	2614	2	Y	-0-			-0-
02	3360	X	2383	-0-	-977	-0-	86	1	2297	2	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	118	1	3220	2	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3100	-0-	-500	-0-	119	1	2981	2	Y	-0-			-0-
05	2945	X	2633	-0-	-312	-0-	95	1	2538	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	3090	-0-	-150	-0-	125	1	2965	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	3063	-0-	-285	-0-	124	1	2939	2	Y	-0-			-0-
08	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	124	1	3025	2	Y	-0-			-0-
09	3090	X	3072	-0-	-18	-0-	127	1	2945	2	Y	-0-			-0-
10	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	121	1	2819	2	Y	-0-			-0-
11	3090	X	1085	-0-	-2005	-0-	43	1	1042	2	Y	-0-			-0-
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	124	1	3467	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1578	-0-	-437	-0-	57	1	1521	2	Y	-0-			-0-
02	1540	X	699	-0-	-841	-0-	25	1	674	2	Y	-0-			-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	64	1	1739	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	50	1	1250	2	Y	-0-			-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	39	1	1047	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1434	-0-	-306	-0-	58	1	1376	2	Y	-0-			-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	59	1	1390	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	42	1	1036	2	Y	-0-			-0-
09	1440	N	882	-0-	-558	-0-	37	1	845	2	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	54	1	1273	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	642	-0-	-408	-0-	26	1	616	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	28	-0-	-871	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	248	2	Y	-0-			-0-
02	196	X	186	-0-	-10	-0-	7	1	179	2	Y	-0-			-0-
03	310	X	279	-0-	-31	-0-	10	1	269	2	Y	-0-			-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	Y	-0-			-0-
05	310	X	264	-0-	-46	-0-	10	1	254	2	Y	-0-			-0-
06	270	X	189	-0-	-81	-0-	8	1	181	2	Y	-0-			-0-
07	434	X	202	-0-	-232	-0-	8	1	194	2	Y	-0-			-0-
08	434	X	124	-0-	-310	-0-	5	1	119	2	Y	-0-			-0-
09	420	X	275	-0-	-145	-0-	11	1	264	2	Y	-0-			-0-
10	279	X	171	-0-	-108	-0-	7	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	378	X	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	499	2	Y	-0-			-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	531	2	Y	-0-			-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	452	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	18	1	449	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	459	-0-	-161	-0-	17	1	442	2	Y	-0-			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	Y	-0-			-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	Y	-0-			-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	26	1	634	2	Y	-0-			-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	26	1	613	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	145	-0-	-485	-0-	6	1	139	2	Y	-0-			-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	563	2	Y	-0-			-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	318	-0-	-209	-0-	11	1	307	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	335	-0-	-235	-0-	13	1	322	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	4044	-0-	944	944	146	1	3898	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3669	-0-	669	1613	149	1	3520	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1760	-0-	-1340	273	71	1	1689	2	Y	-0-			-0-
08	4030	X	2228	-0-	-1802	-0-	88	1	2140	2	Y	-0-			-0-
09	3900	X	178	-0-	-3722	-0-	7	1	171	2	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3453	-0-	-577	-0-	142	1	3311	2	Y	-0-			-0-
11	3660	X	568	-0-	-3092	-0-	23	1	545	2	Y	-0-			-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	116	1	3248	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3289	-0-	-1857	-0-	119	1	3170	2	Y	-0-			1
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	178	1	4720	2	Y	-0-			1
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	187	1	5116	2	Y	-0-			1
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	199	1	4990	2	Y	-0-			1
05	5425	X	5393	-0-	-32	-0-	195	1	5198	2	Y	-0-			1
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	215	1	5085	2	Y	-0-			1
07	5425	X	4827	-0-	-598	-0-	196	1	4631	2	Y	-0-			1
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	217	1	5302	2	Y	-0-			1
09	5310	X	5262	-0-	-48	-0-	218	1	5044	2	Y	-0-			1
10	5487	X	5398	-0-	-89	-0-	221	1	5177	2	Y	-0-			1
11	5340	X	2306	-0-	-3034	-0-	92	1	2214	2	Y	-0-			1
12	5518	X	2754	-0-	-2764	-0-	95	1	2659	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 55,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	103	1	2745	2	Y	-0-			-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	84	1	2221	2	Y	-0-			-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	90	1	2467	2	Y	-0-			-0-
04	2430	N	1892	-0-	-538	-0-	73	1	1819	2	Y	-0-			-0-
05	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	87	1	2314	2	Y	-0-			-0-
06	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	121	1	2856	2	Y	-0-			-0-
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	123	1	2914	2	Y	-0-			-0-
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	117	1	2851	2	Y	-0-			-0-
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	106	1	2456	2	Y	-0-			-0-
10	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	102	1	2374	2	Y	-0-			-0-
11	2430	N	1189	-0-	-1241	-0-	47	1	1142	2	Y	-0-			-0-
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	94	1	2638	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1906	-0-	-1814	-0-	69	1	1837	2	Y	-0-			-0-
02	2436	X	799	-0-	-1637	-0-	29	1	770	2	Y	-0-			-0-
03	2697	X	2304	-0-	-393	-0-	81	1	2223	2	Y	-0-			-0-
04	2280	X	813	-0-	-1467	-0-	31	1	782	2	Y	-0-			-0-
05	2356	X	1104	-0-	-1252	-0-	40	1	1064	2	Y	-0-			-0-
06	2220	X	1694	-0-	-526	-0-	69	1	1625	2	Y	-0-			-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	76	1	1787	2	Y	-0-			-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1379	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1479	-0-	-201	-0-	61	1	1418	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	74	1	1722	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	678	-0-	-702	-0-	27	1	651	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	45	1	1269	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	76	1	2016	2	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1520	-0-	-132	-0-	55	1	1465	2	Y	-0-			-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	65	1	1772	2	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	67	1	1681	2	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1373	-0-	-301	-0-	50	1	1323	2	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1464	-0-	-306	-0-	59	1	1405	2	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1410	-0-	-388	-0-	57	1	1353	2	Y	-0-			-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	61	1	1500	2	Y	-0-			-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	69	1	1593	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	57	1	1321	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	591	-0-	-909	-0-	24	1	567	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	56	1	1579	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2250	-0-	-230	-0-	81	1	2169	2	Y	-0-			-0-
02	2296	X	2086	-0-	-210	-0-	76	1	2010	2	Y	-0-			-0-
03	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	71	1	1929	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	1536	-0-	-654	-0-	59	1	1477	2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	1490	-0-	-835	-0-	54	1	1436	2	Y	-0-			-0-
06	1950	N	1106	-0-	-844	-0-	45	1	1061	2	Y	-0-			-0-
07	1581	N	962	-0-	-619	-0-	39	1	923	2	Y	-0-			-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	764	-0-	-346	-0-	32	1	732	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	282	-0-	-679	-0-	12	1	270	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	56	-0-	-1864	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		113	-0-	113	113	4	1	109	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		933	-0-	933	1046	39	1	894	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		984	-0-	984	2030	40	1	944	2	Y	-0-			-0-
11	2328	X	298	-0-	-2030	-0-	12	1	286	2	Y	-0-			-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	10	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	9	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	260	-0-	-130	-0-	10	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	148	-0-	-122	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2817	-0-	-1461	-0-	102	1	2715	2	Y	-0-					48
02	2604	X	2215	-0-	-389	-0-	80	1	2135	2	Y	-0-					48
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	115	1	3143	2	Y	-0-					48
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	129	1	3228	2	Y	-0-					48
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	108	1	2876	2	Y	-0-					48
06	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	96	1	2269	2	Y	-0-					48
07	2883	X	1723	-0-	-1160	-0-	70	1	1653	2	Y	-0-					48
08	2883	X	2424	-0-	-459	-0-	95	1	2329	2	Y	-0-					48
09	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	102	1	2362	2	Y	-0-					48
10	2883	X	2160	-0-	-723	-0-	89	1	2071	2	Y	-0-					48
11	2370	X	472	-0-	-1898	-0-	19	1	453	2	Y	-0-					48
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	160	1	4483	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 30,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	121	1	3224	2	Y	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	130	1	3446	2	Y	-0-					-0-
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	97	1	2658	2	Y	-0-					-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	136	1	3409	2	Y	-0-					-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	139	1	3694	2	Y	-0-					-0-
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	116	1	2753	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	2181	-0-	-144	-0-	89	1	2092	2	Y	-0-					-0-
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	172	1	4191	2	Y	-0-					-0-
09	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	97	1	2240	2	Y	-0-					-0-
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	168	1	3926	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1810	-0-	-440	-0-	72	1	1738	2	Y	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	147	1	4134	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	2	1	9	N	1					21
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1					22
03	682	N	264	-0-	-418	-0-	263	2	1	9	N	1					23
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	625	2	1	9	N	1					24
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					25
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	717	2	25	9	N	23	42	1			6
07	682	N	533	-0-	-149	-0-	532	2	1	9	N	1					7
08	682	N	423	-0-	-259	-0-	422	2	1	9	N	1					8
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	622	2	1	9	N	1					9
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1					10
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1					11
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	N	1					12

TOTAL GAS PROD: 8,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	180	N	19	-0-	-161	-0-	18	2	1	9	N	1					1
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					1
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					1
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					1
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					1
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					1
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					1
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					1
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					1
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					1
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					1
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	249	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	174	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-431	-0-	344	2			Y	-0-					23
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					24
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	2	6	9	Y	5					29
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	984	2	28	9	Y	25	36	1			18
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					18
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	588	2	1	9	Y	1					19
07	1054	N	984	-0-	-70	-0-	981	2	3	9	Y	3					22
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					22
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1017	2	4	9	Y	4					26
10	992	N	895	-0-	-97	-0-	893	2	2	9	Y	2					28
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1088	2	20	9	Y	18	34	1			12
12	1054	N	843	-0-	-211	-0-	841	2	2	9	Y	2					14

TOTAL GAS PROD: 9,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 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	3813	X	2510	-0-	-1303	-0-	2510	2			Y	-0-					85
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	Y	1					86
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3075	2	25	9	Y	23					109
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3384	2	67	9	Y	61	114	1			56
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2741	2	4	9	Y	4					60
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3062	2	4	9	Y	4					64
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3931	2	10	9	Y	9					73
08	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	3417	2			Y	-0-					73
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3838	2	15	9	Y	14					87
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4108	2	10	9	Y	9					96
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3840	2	69	9	Y	63	117	1			42
12	3968	X	1997	-0-	-1971	-0-	1993	2	4	9	Y	4					46

TOTAL GAS PROD: 38,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					22
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					22
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	807	2	7	9	Y	6					28
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	807	2	23	9	Y	21	33	1			16
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	Y	1					17
06	600	N	520	-0-	-80	-0-	519	2	1	9	Y	1					18
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					18
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					5
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					5
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					6
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	146	2	4	9	Y	4	7	1			3
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					3
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					4
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					4
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					4
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					5
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					5
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3	6	1			2
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	28	2			N	-0-					2
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					2
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					2
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					2
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					2
06	390	N	273	-0-	-117	-0-	271	2	2	9	N	2	4	1			-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					1
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 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	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					11
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					11
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					11
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	2			N	-0-					11
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					11
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	N	10	17	1			4
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					4
08	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-					4
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					4
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					4
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					4
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					4
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					4
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					4
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	506	2	4	9	N	4	7	1			1
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					1
08	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			N	-0-					1
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					1
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					1
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1					2
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					7
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					7
03	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					7
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					7
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					7
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	2	8	9	N	7	13	1			1
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					1
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					1
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					1
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					1
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1					2
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					9
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					9
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					9
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					9
06	150	N	30	-0-	-120	-0-	21	2	9	9	N	8	15	1			2
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					2
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					2
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					2
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					2
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC 100936
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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-

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

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	W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

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	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 293208 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7436 - 7442

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

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-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

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-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1182	-0-	-492	-0-	209	1	973	2	N	-0-			14
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	600	1	1598	2	N	-0-			14
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	267	1	1446	2	N	-0-			14
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	284	1	1354	2	N	-0-			14
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	186	1	1571	2	N	-0-			14
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	458	1	1137	2	N	-0-			14
07	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	570	1	1037	2	N	-0-			14
08	1674	N	808	-0-	-866	-0-	249	1	559	2	N	-0-			14
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	442	1	1435	2	N	-0-			14
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	550	1	1146	2	N	-0-			14
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	113	1	1093	2	N	-0-			14
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	107	1	1527	2	N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 18,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-321	-0-	9	1	42	2	N	-0-			20
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			20
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			20
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	71	1	159	2	N	-0-			20
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	214	1	696	2	N	-0-			20
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	267	1	556	2	N	-0-			20
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	55	1	530	2	N	-0-			20
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 3,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	296	1	1233	2	N	-0-			2
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	411	1	1022	2	N	-0-			2
03	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	263	1	1254	2	N	-0-			2
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	279	1	1184	2	N	-0-			2
05	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	185	1	1299	2	N	-0-			2
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	397	1	910	2	N	-0-			2
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	552	1	950	2	N	-0-			2
08	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	454	1	949	2	N	-0-			2
09	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	292	1	851	2	N	-0-			2
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	492	1	960	2	N	-0-			2
11	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	151	1	1179	2	N	-0-			2
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	129	1	1391	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 17,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-469	-0-	32	1	150	2	N	-0-			80
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			80
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			80
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	3000	N	4242	-0-	1242	1242	1219	1	3023	2	N	-0-			80
07	3100	N	5006	-0-	1906	3148	1772	1	3226	2	N	7			87
							8	9							
08	3100	N	2915	-0-	-185	2963	899	1	2016	2	N	-0-			87
09	4094	X	1131	-0-	-2963	-0-	266	1	865	2	N	-0-			87
10	1271	X	1192	-0-	-79	-0-	385	1	801	2	N	5			92
							6	9							
11	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	192	1	1866	2	N	-0-			92
12	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	123	1	1749	2	N	5			97
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 18,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2460	-0-	-454	-0-	433	1	2019	2	N	7	45	1	22
							8	9							
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	733	1	1951	2	N	5			27
							6	9							
03	2914	X	2600	-0-	-314	-0-	404	1	2184	2	N	11			38
							12	9							
04	2820	X	1388	-0-	-1432	-0-	241	1	1147	2	N	-0-			38
05	2914	X	2486	-0-	-428	-0-	263	1	2223	2	N	-0-			38
06	2820	X	2204	-0-	-616	-0-	632	1	1566	2	N	5			43
							6	9							
07	2914	X	1791	-0-	-1123	-0-	632	1	1151	2	N	7			50
							8	9							
08	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			50
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			50
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 15,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	440	1	2050	2	N	-0-					147
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	612	1	1630	2	N	-0-					147
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	447	1	2416	2	N	3					150
							3	9									
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	372	1	1774	2	N	-0-					150
05	558	N	413	-0-	-145	-0-	44	1	369	2	N	-0-					150
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	86	1	214	2	N	-0-					150
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	158	1	288	2	N	-0-					150
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	113	1	254	2	N	-0-					150
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	118	1	383	2	N	8					158
							9	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	140	1	292	2	N	2					160
							2	9									
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-					160
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 12,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	333	1	1553	2	N	1					33
							1	9									
02	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	449	1	1198	2	N	5					38
							6	9									
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	281	1	1518	2	N	-0-					38
04	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	290	1	1380	2	N	3	1	8			40
							3	9									
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	184	1	1559	2	N	2					42
							2	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	488	1	1209	2	N	3					45
							3	9									
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	626	1	1141	2	N	2					47
							2	9									
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	558	1	1250	2	N	3					50
							3	9									
09	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	387	1	1259	2	N	2					52
							2	9									
10	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	540	1	1126	2	N	1					53
							1	9									
11	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	147	1	1430	2	N	5					58
							6	9									
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	116	1	1657	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 20,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	328	1	1529	2	N	12					41
							13	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	450	1	1198	2	N	10	1	8			50
							11	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	295	1	1599	2	N	8					58
							9	9									
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	318	1	1518	2	N	11	1	8			68
							12	9									
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	209	1	1773	2	N	4					72
							4	9									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	507	1	1257	2	N	20					92
							22	9									
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	732	1	1333	2	N	20					112
							22	9									
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	669	1	1499	2	N	5					117
							6	9									
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	493	1	1602	2	N	10					127
							11	9									
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	697	1	1454	2	N	1	118	1			10
							1	9									
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	176	1	1709	2	N	17					27
							19	9									
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	140	1	1996	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	405	-0-	-60	-0-	72	1	333	2	N	-0-			5
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	121	1	322	2	N	-0-			5
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	53	1	286	2	N	-0-			5
04	390	N	7	-0-	-383	-0-	1	1	6	2	N	-0-			5
05	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	2			N	-0-			5
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	2	N	-0-			5
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			5
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	39	1	88	2	N	-0-			5
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	94	1	306	2	N	-0-			5
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	154	1	320	2	N	-0-			5
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	363	2	N	-0-			5
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	229	-0-	-267	-0-	40	1	189	2	N	-0-			20
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	122	1	324	2	N	-0-			20
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	95	1	512	2	N	-0-			20
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	78	1	372	2	N	-0-			20
05	496	N	359	-0-	-137	-0-	38	1	321	2	N	-0-			20
06	570	N	356	-0-	-214	-0-	102	1	254	2	N	-0-			20
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	148	1	270	2	N	-0-			20
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	137	1	306	2	N	-0-			20
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	84	1	275	2	N	-0-			20
10	403	N	235	-0-	-168	-0-	76	1	159	2	N	-0-			20
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	55	1	534	2	N	-0-			20
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		31	-0-	31	38	31	1			N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					15
03	14B	DENY	93	-0-	93	131	93	1			N	-0-					15
04	14B	DENY	114	-0-	114	245	90	1	24	3	N	-0-					15
05	14B	DENY	108	-0-	108	353	93	1	15	3	N	-0-					15
06	14B	DENY	99	-0-	99	452	90	1	9	3	N	-0-					15
07	557	X	105	-0-	-452	-0-	93	1	12	3	N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 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	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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		7	-0-	7 B	7	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1269	-0-	1269	23073	1269	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		1051	-0-	1051	24124	1051	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		1111	-0-	1111	25235	1111	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		1047	-0-	1047	26282	1047	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		1088	-0-	1088	27370	1088	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		956	-0-	956	28326	956	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		954	-0-	954	29280	954	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		945	-0-	945	30225	945	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		888	-0-	888	31113	888	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		904	-0-	904	32017	904	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		880	-0-	880	32897	880	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		882	-0-	882	33779	882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 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	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-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 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	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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 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	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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 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	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-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 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	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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 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	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-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 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	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-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 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	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1227	-0-	-89	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	812	N	745	-0-	-67	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 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	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 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	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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 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	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-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 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	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-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 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	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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 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	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-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 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	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1689					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 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	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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 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	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-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 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	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-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 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	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-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 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	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-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2	N	-0-			-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	2	N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2	N	-0-			-0-
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2	N	-0-			-0-
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2	N	-0-			-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

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-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2581			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7409	-0-	-682	-0-	1382	1	6017	2	N	9	5	1			17
							10	9									
02	7308	X	5863	-0-	-1445	-0-	1153	1	4707	2	N	3	7	1			13
							3	9									
03	8091	X	6767	-0-	-1324	-0-	1258	1	5501	2	N	7	13	1			7
							8	9									
04	7380	X	6740	-0-	-640	-0-	1298	1	5438	2	N	4					11
							4	9									
05	7626	X	6603	-0-	-1023	-0-	1376	1	5227	2	N	-0-					11
06	7170	X	6256	-0-	-914	-0-	1348	1	4900	2	N	7	6	1			12
							8	9									
07	6975	X	6450	-0-	-525	-0-	1409	1	5041	2	N	-0-					12
08	6975	X	6348	-0-	-627	-0-	1432	1	4915	2	N	1	6	1			7
							1	9									
09	6750	X	6185	-0-	-565	-0-	1412	1	4769	2	N	4					11
							4	9									
10	6603	X	6364	-0-	-239	-0-	1442	1	4919	2	N	3	6	1			8
							3	9									
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	1385	1	5142	2	N	-0-					8
12	6448	X	5789	-0-	-659	-0-	1343	1	4438	2	N	7	6	1			9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 77,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	970	-0-	-146	-0-	54	1	916	2	N	-0-					50
02	868	N	832	-0-	-36	-0-	49	1	783	2	N	-0-					50
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	54	1	858	2	N	-0-					50
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	51	1	826	2	N	17	11	1			56
							19	9									
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	53	1	848	2	N	-0-					56
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	51	1	793	2	N	5					61
							6	9									
07	930	N	870	-0-	-60	-0-	55	1	815	2	N	-0-	11	1			50
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	128	1	1001	2	N	-0-					50
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	46	1	787	2	N	-0-					50
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	47	1	811	2	N	-0-					50
11	1080	N	834	-0-	-246	-0-	44	1	790	2	N	-0-					50
12	868	N	740	-0-	-128	-0-	43	1	697	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	98	-0-	98	101	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2880	-0-	-1212	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2511	-0-	-1157	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3419	-0-	-425	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3452	-0-	-148	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3211	-0-	-539	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3062	-0-	-813	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3405	-0-	-345	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3546	-0-	-329	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5821 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3727	-0-	-768	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2563	-0-	-1301	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3463	-0-	-887	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3648	-0-	-909	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3468	-0-	-1089	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3176	-0-	-1234	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3124	-0-	-968	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2932	-0-	-608	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2953	-0-	-705	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	789	-0-	-359	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	901	-0-	-329	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	981	-0-	-159	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1067	-0-	-109	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1470	-0-	-180	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1113	-0-	-530	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1262	-0-	-388	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV BARNETT, LLC 072504
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 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	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 292004 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 3162 - 3182

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	3627	X	3005	-0-	-622	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2614	-0-	-522	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2745	-0-	-634	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2811	-0-	-429	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2723	-0-	-439	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2611	-0-	-299	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2476	-0-	-438	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2089	-0-	-731	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2413	-0-	-315	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2242	-0-	-368	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2304	-0-	-269	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					11
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					11
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					11
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					11
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					11
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					11
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					11
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					11
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					11
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					11
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					11
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 9,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1146	-0-	-2	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

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-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 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	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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 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	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-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 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	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-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 293271 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 3099 - 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	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3163	-0-	-57	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3201	-0-	-249	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3012	-0-	-438	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3066	-0-	-437	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3050	-0-	-391	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2910	-0-	-300	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1900	-0-	-1100	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

360 MINING, INC. 953494
WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 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	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-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 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	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-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 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	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-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 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	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-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

01	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2593	3	8	9	Y	7						55
02	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1601	3	6	9	Y	5						60
03	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1244	3	6	9	Y	5						65
04	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3127	3	7	9	Y	6						71
05	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2582	3	7	9	Y	6						77
06	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2463	3	9	9	Y	8						85
07	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2136	3	10	9	Y	9						94
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2509	3	8	9	Y	7						101
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2616	3	8	9	Y	7						108
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2770	3	9	9	Y	8						116
11	1290 X	2123	-0-	833	-0-	2123	3			Y	-0-						116
*12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-						116

TOTAL GAS PROD: 27,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 295567 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	25	1			-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-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1787	-0-	-42	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1279	-0-	-513	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2118	-0-	-102	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	2	6	9	Y	5	29	1			1
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					4
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1					5
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					6
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	Y	1					7
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1					8
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1					9
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					9
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					9
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					9
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					9
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					9
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	146	-0-	146	235	146	3			Y	-0-					-0-
04	403	X	168	-0-	-235	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					3
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					3
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					3
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					3
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					3
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					3
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					3
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					3
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					3
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					3
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					3
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					3
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					3
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					3
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					3
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					3
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					3
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					3
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					3
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					3
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					3
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					3
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					3
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					3
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					3
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					3
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					3
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					3
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					3
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					3
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					3
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					3
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					3
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	232	3	1	9	Y	1					26
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					26
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					26
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					26
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					26
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					26
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					26
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					26
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					26
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					26
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					26
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	Y	1					26
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	Y	1					27
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	Y	1					28
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	3	1	9	Y	1					29
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1	9	Y	1					30
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	3	1	9	Y	1					31
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	3	2	9	Y	2					33
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	3	1	9	Y	1					34
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1952	3	1	9	Y	1					35
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2576	3	1	9	Y	1					36
11	0	N	2444	-0-	2444	-0-	2444	3			Y	-0-					36
*12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 16,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54496					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					51
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					51
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					51
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					51
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					51
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					51
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					51
08	T. A.		771	-0-	771	771	771	3			Y	-0-					51
09	T. A.		731	-0-	731	1502	731	3			Y	-0-					51
10	T. A.		643	-0-	643	2145	643	3			Y	-0-					51
11	T. A.		521	-0-	521	2666	521	3			Y	-0-					51
12	3205	X	539	-0-	-2666	-0-	539	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 5,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					3
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					3
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					3
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					3
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					3
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					3
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					3
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					3
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					3
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					3
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					3
12	3100	N	3687	-0-	587	587	3687	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					64
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					64
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					64
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					64
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					64
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					64
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	3	2	9	Y	2					66
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	969	3	1	9	Y	1					67
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1133	3	1	9	Y	1					68
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	3	1	9	Y	1					69
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					69
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 7,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					21
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					21
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					21
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					21
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					1
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					1
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					1
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					1
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					1
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					1
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	3	1	9	Y	1					2
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	Y	1					3
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	3	1	9	Y	1					4
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	3	1	9	Y	1					5
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					5
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	3	2	9	Y	2					27
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	Y	2					29
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1378	3	2	9	Y	2					31
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	3	2	9	Y	2					33
05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2935	3	4	9	Y	4					37
06	3000	N	3237	-0-	237	237	3228	3	9	9	Y	8					45
07	3100	N	3119	-0-	19	256	3113	3	6	9	Y	5					50
08	2444	X	2188	-0-	-256	-0-	2184	3	4	9	Y	4					54
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	3	2	9	Y	2					56
10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1682	3	2	9	Y	2					58
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					58
12	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 21,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	95	3	1	9	Y	1					65
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					65
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					65
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					65
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					65
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					65
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					65
08	T. A.		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					65
09	T. A.		52	-0-	52	112	52	3			Y	-0-					65
10	T. A.		100	-0-	100	212	100	3			Y	-0-					65
11	T. A.		78	-0-	78	290	78	3			Y	-0-					65
12	371	X	81	-0-	-290	-0-	81	3			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	187	-0-	187	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					31
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					31
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					31
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					31
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					31
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					31
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					31
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					31
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					31
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					31
11	0	N	201	-0-	201	-0-	201	3			Y	-0-					31
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

01	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	153	-0-	153	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					5
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					5
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					5
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					5
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					5
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					5
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					5
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					5
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					5
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					5
11	0	N	57	-0-	57	-0-	57	3			Y	-0-					5
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					4
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					4
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					4
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					4
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					4
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					4
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					4
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					4
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					4
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					4
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					4
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			2
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			2
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			2
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			2
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			2
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			2
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			2
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			2
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			2
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			2
11	0	N	53	-0-	53	-0-	53	3		Y	-0-			2
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		Y	-0-			14
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			14
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			14
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			14
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			14
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			14
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			14
08	310	X	77	-0-	-233	-0-	77	3		Y	-0-			14
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			14
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			14
11	0	N	53	-0-	53	-0-	53	3		Y	-0-			14
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	360	3	3	9	Y	3					24
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1					25
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	Y	1					26
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1501	3	8	9	Y	7					33
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					33
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					33
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					33
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					33
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					33
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					33
11	0	N	218	-0-	218	-0-	218	3			Y	-0-					33
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2900	3	7	9	Y	6					74
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2013	3	6	9	Y	5					79
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2185	3	4	9	Y	4					83
04	3000	N	3110	-0-	110	110	3107	3	3	9	Y	3					86
05	2741	N	2631	-0-	-110	-0-	2628	3	3	9	Y	3					89
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2768	3	4	9	Y	4					93
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2626	3	6	9	Y	5					98
08	2604	N	2517	-0-	-87	-0-	2514	3	3	9	Y	3					101
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2616	3	3	9	Y	3					104
10	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	2374	3	3	9	Y	3					107
11	2520	X	2437	-0-	-83	-0-	2437	3			Y	-0-					107
12	2604	X	2513	-0-	-91	-0-	2513	3			Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 30,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					2
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					2
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					2
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					2
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					2
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					2
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					2
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					2
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					2
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2632	-0-	-1026	-0-	569	2	2037	5	N	24	24	8			-0-
							26	9									
02	3304	X	2444	-0-	-860	-0-	1593	2	832	5	N	17	17	8			-0-
							19	9									
03	3658	X	2640	-0-	-1018	-0-	1587	2	1021	5	N	29	29	8			-0-
							32	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	2543	1	988	5	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	2343	1	924	5	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	2557	1	724	5	N	16	16	8			-0-
							18	9									
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	3769	1	393	5	N	16	16	8			-0-
							18	9									
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	2326	1	1406	5	N	-0-					-0-
09	3540	X	2962	-0-	-578	-0-	2231	1	702	5	N	26	26	8			-0-
							29	9									
10	3658	X	2546	-0-	-1112	-0-	1788	1	741	5	N	15	15	8			-0-
							17	9									
11	3540	X	3052	-0-	-488	-0-	2865	1	180	5	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	3658	X	3376	-0-	-282	-0-	2894	1	452	5	N	27	27	8			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 37,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	298	1	6699	2	N	34	34	8			-0-
							37	9									
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	264	1	5080	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	22	1	5433	2	N	32	32	8			-0-
							35	9									
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	126	1	5103	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	173	1	5218	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	122	1	3833	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	262	1	4329	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	258	1	4142	2	N	-0-					-0-
09	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	183	1	5877	2	N	34	34	8			-0-
							37	9									
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	248	1	6145	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	69	1	3265	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
12	806	X	384	-0-	-422	-0-	7	1	330	2	N	43	43	8			-0-
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 57,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4767	-0-	-503	-0-	202 9	1 9	4556	2	Y	8	8	8			-0-
02	4312	X	4165	-0-	-147	-0-	205 6	1 9	3954	2	Y	5	5	8			-0-
03	4774	X	4710	-0-	-64	-0-	19 6	1 9	4685	2	Y	5	5	8			-0-
04	4620	X	4589	-0-	-31	-0-	111 3	1 9	4475	2	Y	3	3	8			-0-
05	4774	X	4586	-0-	-188	-0-	148 1	1 9	4437	2	Y	1	1	8			-0-
06	4620	X	3678	-0-	-942	-0-	113 3	1 9	3562	2	Y	3	3	8			-0-
07	4743	X	3364	-0-	-1379	-0-	192 2	1 9	3170	2	Y	2	2	8			-0-
08	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	258	1	4146	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	2788	-0-	-1802	-0-	84	1	2704	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	446	-0-	-4142	-0-	17	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	51	-0-	-4209	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	36	-0-	-1793	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	645	1	1559	2	N	15	15	8			-0-
							709	5	17	9							
02	3584	X	1704	-0-	-1880	-0-	547	1	267	2	N	8	8	8			-0-
							881	5	9	9							
03	3968	X	1427	-0-	-2541	-0-	598	1	259	2	N	12	12	8			-0-
							557	5	13	9							
04	3840	X	1098	-0-	-2742	-0-	570	1	285	2	N	3	3	8			-0-
							240	5	3	9							
05	3968	X	2521	-0-	-1447	-0-	664	1	1415	2	N	1	1	8			-0-
							441	5	1	9							
06	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	517	1	1531	2	N	3	3	8			-0-
							669	5	3	9							
07	1891	X	1782	-0-	-109	-0-	506	1	1118	2	N	4	4	8			-0-
							154	5	4	9							
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	130	1	1950	2	N	-0-					-0-
							774	5									
09	2730	X	1872	-0-	-858	-0-	122	1	1741	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
10	2821	X	2009	-0-	-812	-0-	279	1	1723	2	N	2	2	8			-0-
							5	5	2	9							
11	2760	X	1817	-0-	-943	-0-	640	1	1167	2	N	-0-					-0-
							10	5									
12	2852	X	1997	-0-	-855	-0-	662	1	1334	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	58	1	1112	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	5	1	1301	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	36	1	1444	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1282	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	37	1	1158	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	61	1	1013	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	79	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	38	1	1208	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	49	1	1210	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	784	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	26	1	1207	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ENCRESCENT, LLC 251739
YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					1
09	T. A.		49	-0-	49	109	49	3			Y	-0-					1
10	14B2 EXT		44	-0-	44	153	44	3			Y	-0-					1
*11	186	X	33	-0-	-153	-0-	33	3			Y	-0-					1
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9	-0-	9	75	9	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		13	-0-	13	88	13	2			Y	-0-					-0-
07	88	X	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-					-0-
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1350	-0-	-324	-0-	1326	2	24	9	Y	22	41	1			6
02	1484	N	1116	-0-	-368	-0-	1116	2			Y	-0-					6
03	1085	N	844	-0-	-241	-0-	844	2			Y	-0-					6
04	1320	N	786	-0-	-534	-0-	786	2			Y	-0-					6
05	1240	N	429	-0-	-811	-0-	429	2			Y	-0-					6
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	666	2	18	9	Y	16					22
07	806	N	593	-0-	-213	-0-	592	2	1	9	Y	1					23
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					23
09	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	2			Y	-0-					23
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			Y	-0-					23
11	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			Y	-0-	23	1			-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3123	2	23	9	Y	21	40	1			6
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					6
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					6
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					6
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					6
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3628	2	19	9	Y	17					23
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3606	2	26	9	Y	24					47
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					47
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					47
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3744	2	14	9	Y	13					60
11	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1259	2	12	9	Y	11	61	1			10
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 42,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	339	2	24	9	Y	22	41	1			6
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					6
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					6
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					6
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					6
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	463	2	19	9	Y	17					23
07	310	N	123	-0-	-187	-0-	97	2	26	9	Y	24					47
08	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	2			Y	-0-					47
09	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	2			Y	-0-					47
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	386	2	15	9	Y	14					61
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	354	2	13	9	Y	12	62	1			11
12	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	928	2	24	9	N	22	22	8			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	685	2	31	9	N	28	28	8			-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	576	2	23	9	N	21	21	8			-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	377	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6896 - 6980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					94
02	1960	N	1409	-0-	-551	-0-	1375	2	34	9	Y	31					125
03	2170	N	1941	-0-	-229	-0-	1920	2	21	9	Y	19					144
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2493	2	33	9	Y	30					174
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	88	1	2379	2	Y	35					209
							39	9									
06	1890	N	1305	-0-	-585	-0-	22	1	1277	2	Y	5					214
							6	9									
07	2170	N	1520	-0-	-650	-0-	30	1	1490	2	Y	-0-					214
08	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	114	1	2830	2	Y	20					234
							22	9									
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	75	1	2444	2	Y	12					246
							13	9									
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	110	1	2744	2	Y	-0-					246
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	102	1	2549	2	Y	12	169	1			89
							13	9									
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	89	1	2408	2	Y	46					135
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 26,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 298080 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 7328 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	207	-0-	-3482	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	330	N	72	-0-	-258	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1441	2	190	9	N	173	173	1			-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	660	N	317	-0-	-343	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA 67416 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BALL, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 283804 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					102
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					102
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					102
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					102
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					102
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-	74	7			28
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
*08	93	N	56	-0-	-37	-0-	37	3	19	9	N	17					45
*09	90	N	35	-0-	-55	-0-	33	3	2	9	N	2					47
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					47
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-			-0-
02	2464	X	2007	-0-	-457	-0-	2007	3			N	-0-			-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-			-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-			-0-
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-			-0-
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	219	1	2670	3	N	-0-			-0-
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-			-0-
*08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-			-0-
*09	2640	X	2469	-0-	-171	-0-	2469	3			N	-0-			-0-
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-			-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-			-0-
12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		1218	-0-	1218	1218	1218	3			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		1310	-0-	1310	2528	1310	3			N	-0-			-0-
*09	14B DENY		1244	-0-	1244	3772	1244	3			N	-0-			-0-
10	14B DENY		1332	-0-	1332	5104	1332	3			N	-0-			-0-
11	14B DENY		1305	-0-	1305	6409	1305	3			N	-0-			-0-
*12	7070	X	661	-0-	-6409	-0-	661	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3234	-0-	-52	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2360	-0-	-608	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2371	-0-	-809	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2469	-0-	-817	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	245	1	2992	3	N	-0-					-0-
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
*08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
*09	3180	X	2898	-0-	-282	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2969	-0-	-317	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	3	N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	153	-0-	-897	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	690	-0-	-488	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	864	-0-	-276	-0-	65	1	799	3	N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*09	870	N	663	-0-	-207	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
02	1148	N	979	-0-	-169	-0-	979	3			N	-0-			-0-
03	1271	N	612	-0-	-659	-0-	612	3			N	-0-			-0-
04	1230	N	452	-0-	-778	-0-	452	3			N	-0-			-0-
05	1085	N	461	-0-	-624	-0-	461	3			N	-0-			-0-
06	600	N	202	-0-	-398	-0-	15	1	187	3	N	-0-			-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-
10	1178	N	395	-0-	-783	-0-	395	3			N	-0-			-0-
11	1200	N	416	-0-	-784	-0-	416	3			N	-0-			-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1447	-0-	-351	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
03	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	3			N	-0-			-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
05	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1543	3			N	-0-			-0-
06	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	118	1	1432	3	N	-0-			-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
*08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
*09	1590	N	1334	-0-	-256	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
10	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
11	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
12	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	61	1	752	3	N	-0-			-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	586	-0-	-251	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	30	1	362	3	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*09	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/2025

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	57	1	705	3	N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

01	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1006	-0-	-226	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	84	1	1029	3	N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
*09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	9624	-0-	6524	6524	9624	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4933	-0-	1933	8457	4933	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1078	-0-	-2022	6435	1078	3			N	-0-					-0-
06	7503	X	1068	-0-	-6435	-0-	81	1	987	3	N	-0-					-0-
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*08	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*09	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
11	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	8287	-0-	8287	8287	8287	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2809	-0-	2809	11096	2809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	300	N	39	-0-	-261	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC 159376
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-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-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					12
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	12	7			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	103	1	1252	3	N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*09	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	3	N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	707	-0-	-313	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	959	-0-	-61	-0-	72	1	887	3	N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1					248
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					250
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1					251
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	N	2					253
05	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			N	-0-					253
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	N	2					255
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					256
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1					257
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	N	1					258
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	300	2	4	9	N	4	139	1			123
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					125
12	465	N	263	-0-	-202	-0-	262	2	1	9	N	1					126

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	330	2	3	9	N	3					264
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	N	2					266
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2					268
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	N	1					269
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1					270
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	191	2	1	9	N	1					271
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	224	2	1	9	N	1					272
08	310	N	121	-0-	-189	-0-	120	2	1	9	N	1					273
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					273
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1					274
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2					276
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					276

TOTAL GAS PROD: 3,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	3	N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	49	1	600	3	N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			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: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	52	1	639	3	N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					12
02	224 N	73	-0-	-151	-0-	73	3			Y	-0-	12	7			-0-
03	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	60	-0-	-150	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-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: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 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-					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-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-	1	7			-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	3	N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	3	N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-			-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-			-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	94	1	1145	3	N	-0-			-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			-0-
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-			-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
12	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1178	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-			-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		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-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1781	3			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	85	1	1037	3	N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 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-				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-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	243	3	457	9	Y	415	356	1			315
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	929	3	515	9	Y	468	521	1			262
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	768	3	523	9	Y	475	334	1			403
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1010	3	428	9	Y	389	571	1			221
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	925	3	468	9	Y	425	335	1			311
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	538	3	Y	367	381	1			297
							404	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1026	3	392	9	Y	356	348	1			305
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1030	3	405	9	Y	368	366	1			307
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1077	3	392	9	Y	356	357	1			306
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	825	3	327	9	Y	297	192	1			411
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	956	3	246	9	Y	224	341	1			294
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	739	3	237	9	Y	215	188	1			321

TOTAL GAS PROD: 14,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,355

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	N	-0-	-0-	-4	-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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					1
02	196	N	11	-0-	-185	-0-	11	3			Y	-0-	1	7			-0-
03	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					25
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	3			Y	-0-	25	7			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
*09	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3670	-0-	870	870	3670	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	990	-0-	-870	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	77	1	944	3	N	-0-					-0-
07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*08	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*09	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3122	-0-	22	22	3122	3			N	-0-			-0-
02	2567	N	2545	-0-	-22	-0-	2545	3			N	-0-			-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-			-0-
04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-			-0-
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
06	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	90	1	1097	3	N	-0-			-0-
07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
*08	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
*09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-			-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

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-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-			-0-
07	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

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-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	644	N	501	-0-	-143	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	690	N	340	-0-	-350	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	540	N	363	-0-	-177	-0-	27	1	336	3	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

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-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	119	1	1452	3	N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

01	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	94	1	1145	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	112	1	1358	3	N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	34	1	412	3	N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	698	3			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	65	1	799	3	N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6596					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
02	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	3	N	-0-					-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	60	1	735	3	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

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-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4860	-0-	2060	2060	4860	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2756	-0-	-344	1716	2756	3			N	-0-					-0-
04	1996	N	280	-0-	-1716	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	N	-0-					-0-
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*09	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

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-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	N	-0-					-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	15	1	178	3	N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	251	-0-	-400	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	476	N	269	-0-	-207	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	630	N	373	-0-	-257	-0-	28	1	345	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

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	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-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

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	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-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

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	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	579	3	N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (MC & SUGGETT -19) WELL #: 158 RRCID -> 300741 COMPL. DATE 10/25/2025 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7726 - 7930

10	0		1460	-0-	1460	1460	1460	3			N	-0-					-0-
11	0		2652	-0-	2652	4112	2652	3			N	-0-					-0-
12	6608	X	2496	-0-	-4112	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10088 - 10196

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					80
11	14B2 EXT		10	-0-	10	99	10	2			N	-0-					80
12	14B2 EXT		79	-0-	79	178	79	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

01	4867	X	2366	-0-	-2501	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	1952	-0-	-2444	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	2666	-0-	-904	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	435	1	5309	3	N	-0-					-0-
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
*08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
*09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
10	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	85	1	1045	3	N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	932	-0-	-153	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	76	1	929	3	N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	970	-0-	-146	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	64	1	781	3	N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	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: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	163	1	1985	3	N	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	787	-0-	-701	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-			-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-			-0-
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	100	1	1214	3	N	-0-			-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-			-0-
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-			-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	796	-0-	-2645	-0-	796	3			N	-0-			-0-
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-			-0-
03	3441	X	2436	-0-	-1005	-0-	2436	3			N	-0-			-0-
04	3330	X	2555	-0-	-775	-0-	2555	3			N	-0-			-0-
05	3441	X	2404	-0-	-1037	-0-	2404	3			N	-0-			-0-
06	3330	X	2148	-0-	-1182	-0-	163	1	1985	3	N	-0-			-0-
07	3441	X	2662	-0-	-779	-0-	2662	3			N	-0-			-0-
*08	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	2397	3			N	-0-			-0-
*09	2550	X	2177	-0-	-373	-0-	2177	3			N	-0-			-0-
10	2573	X	1990	-0-	-583	-0-	1990	3			N	-0-			-0-
11	2580	X	2149	-0-	-431	-0-	2149	3			N	-0-			-0-
12	2666	X	1911	-0-	-755	-0-	1911	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	4044	-0-	-17	-0-	4044	3			N	-0-			-0-
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-			-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-			-0-
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-			-0-
05	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	3875	3			N	-0-			-0-
06	3930	X	3878	-0-	-52	-0-	294	1	3584	3	N	-0-			-0-
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-			-0-
*08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-			-0-
*09	3930	X	3783	-0-	-147	-0-	3783	3			N	-0-			-0-
10	4061	X	2987	-0-	-1074	-0-	2987	3			N	-0-			-0-
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-			-0-
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1591	-0-	-238	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-			-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-			-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-			-0-
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1851	3			N	-0-			-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	156	1	1897	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1167	-0-	-662	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-			-0-
*09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-			-0-
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-			-0-
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-			-0-
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3088	-0-	-12	69	3088	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3358	-0-	558	627	3358	3			N	-0-					-0-
03	4062	X	3435	-0-	-627	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	168	1	2051	3	N	-0-					-0-
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
*08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
*09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	872	-0-	-220	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	968	-0-	-202	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	961	N	602	-0-	-359	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	886	-0-	-323	-0-	886	3			N	-0-			-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-			-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	104	1	1261	3	N	-0-			-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-			-0-
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-			-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2538	-0-	-128	-0-	2538	3			N	-0-			-0-
02	2408	X	1366	-0-	-1042	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
03	2666	X	2129	-0-	-537	-0-	2129	3			N	-0-			-0-
04	2490	X	1792	-0-	-698	-0-	1792	3			N	-0-			-0-
05	2573	X	2180	-0-	-393	-0-	2180	3			N	-0-			-0-
06	2460	X	2183	-0-	-277	-0-	166	1	2017	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
*08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-			-0-
*09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-			-0-
11	2580	N	2307	-0-	-273	-0-	2307	3			N	-0-			-0-
12	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	2194	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-			-0-
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-			-0-
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-			-0-
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	166	1	2026	3	N	-0-			-0-
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-			-0-
*08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
*09	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
10	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
11	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-			-0-
12	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	661	-0-	-1691	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3422	-0-	322	322	3422	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2795	-0-	-205	117	2795	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3728	-0-	628	745	3728	3			N	-0-					-0-
06	4310	X	3565	-0-	-745	-0-	270	1	3295	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
*08	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
*09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	902	-0-	-1870	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2258	-0-	-712	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1945	-0-	-1124	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2555	-0-	-415	-0-	194	1	2361	3	N	-0-					-0-
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
*08	2976	X	1914	-0-	-1062	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*09	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098

01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3626	-0-	-1	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2438	-0-	-1072	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2359	-0-	-1268	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2070	-0-	-1440	-0-	157	1	1913	3	N	-0-					-0-
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
*08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
*09	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	448	N	271	-0-	-177	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2872	-0-	-104	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2628	-0-	-222	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	1822	-0-	-1030	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2620	-0-	-170	-0-	199	1	2421	3	N	-0-					-0-
07	2728	N	1536	-0-	-1192	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*09	2670	N	2146	-0-	-524	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	1988	-0-	-442	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1914	-0-	-287	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	78	1	953	3	N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1868	-0-	-922	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2408	-0-	-292	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	198	1	2420	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	1637	-0-	-1153	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
*09	2670	X	2603	-0-	-67	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	1646	-0-	-1113	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1859	-0-	-841	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2164	-0-	-626	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	612	3			N	-0-			-0-
03	1023	N	599	-0-	-424	-0-	599	3			N	-0-			-0-
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-			-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	3	N	-0-			-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-			-0-
*08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-			-0-
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-			-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-			-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-			-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	83	1	1023	3	N	-0-			-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-			-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-			-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	111	1	1347	3	N	-0-			-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-			-0-
*09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-			-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-			-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	510	N	284	-0-	-226	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	450	N	321	-0-	-129	-0-	24	1	297	3	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1176	N	1114	-0-	-62	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	617	-0-	-499	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	72	1	882	3	N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*08	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	3	N	-0-					-0-
07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*09	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1658	-0-	-295	-0-	1658	3			N	-0-			-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-			-0-
03	1860	N	728	-0-	-1132	-0-	728	3			N	-0-			-0-
04	1590	N	1193	-0-	-397	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
05	1953	N	1107	-0-	-846	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	84	1	1028	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			-0-
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-			-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1267	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	3151	-0-	351	351	3151	3			N	-0-			-0-
03	351	N	-0-	-0-	-351	-0-					N	-0-			-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-			-0-
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	191	1	2329	3	N	-0-			-0-
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-			-0-
*08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-			-0-
*09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-			-0-
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-			-0-
11	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-			-0-
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	677	-0-	-222	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	3	N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*08	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	553	-0-	-437	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	728	-0-	-450	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	78	1	950	3	N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*09	1050	N	531	-0-	-519	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	325	-0-	-853	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	960	N	340	-0-	-620	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	558	N	273	-0-	-285	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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.	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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

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	118	N	118	-0-		-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
03	166	N	166	-0-		-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

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	1085	N	940	-0-		-145	-0-	940	3			N	-0-			-0-
02	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
03	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
04	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
05	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	1277	3			N	-0-			-0-
06	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	96	1	1164	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1020	-0-		-158	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
*08	1484	N	1484	-0-		-0-	-0-	1484	3			N	-0-			-0-
*09	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
10	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
11	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	1430	3			N	-0-			-0-
12	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-	1350	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

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	1395	N	1025	-0-		-370	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
02	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	1715	3			N	-0-			-0-
03	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	1747	3			N	-0-			-0-
04	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
05	1519	N	1288	-0-		-231	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
06	1470	N	1424	-0-		-46	-0-	108	1	1316	3	N	-0-			-0-
07	1998	N	1998	-0-		-0-	-0-	1998	3			N	-0-			-0-
*08	2127	N	2127	-0-		-0-	-0-	2127	3			N	-0-			-0-
*09	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-	1853	3			N	-0-			-0-
10	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
11	1470	N	1357	-0-		-113	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
12	1519	N	1433	-0-		-86	-0-	1433	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	107	1	1304	3	N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	78	1	950	3	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3228	-0-	-1949	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					-0-
03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
05	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	485	1	5909	3	N	-0-					-0-
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3			N	-0-					-0-
*08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
*09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	5090	-0-	-87	-0-	5090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	786	-0-	-454	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	669	-0-	-339	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	900	N	738	-0-	-162	-0-	56	1	682	3	N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	3	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	189	1	2300	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	3			N	-0-					-0-
*08	2561	N	2536	-0-	-25	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3290	-0-	190	190	3290	3			N	-0-					-0-
11	3427	X	3237	-0-	-190	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	410	-0-	-3589	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	1485	-0-	-2127	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2488	-0-	-1511	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2001	-0-	-309	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2091	-0-	-309	-0-	159	1	1932	3	N	-0-					-0-
07	2480	X	2124	-0-	-356	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*08	2480	X	1729	-0-	-751	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*09	2160	X	1806	-0-	-354	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1849	-0-	-383	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	626	3	N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1507	-0-	-260	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	136	1	1653	3	N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*09	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

01	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1463	-0-	-457	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1405	-0-	-517	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1384	-0-	-506	-0-	105	1	1279	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*09	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	684	3	N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	783	-0-	-736	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	N	46	-0-	-1411	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	77	1	944	3	N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	249	-0-	-185	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	99	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	59	1	721	3	N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	446	-0-	-391	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	899	N	671	-0-	-228	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	870	N	662	-0-	-208	-0-	50	1	612	3	N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	806	N	396	-0-	-410	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	75	1	914	3	N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	94	1	1139	3	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2934	X	2765	-0-	-169	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1519	-0-	-917	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1732	-0-	-965	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	1873	-0-	-737	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2023	-0-	-674	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1861	-0-	-749	-0-	141	1	1720	3	N	-0-					-0-
07	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	72	1	881	3	N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	316	1	3846	3	N	-0-					-0-
07	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
*08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
*09	1470	X	679	-0-	-791	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	430	-0-	-345	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

01	961	N	541	-0-	-420	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	837	N	568	-0-	-269	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	78	1	950	3	N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	961	N	591	-0-	-370	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
03	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
04	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
05	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	3			N	-0-					-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	463	1	5637	3	N	-0-					-0-
07	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	3			N	-0-					-0-
*08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	3			N	-0-					-0-
*09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
10	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
11	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

01	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	674	3	N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	312	-0-	-2912	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	3224	X	511	-0-	-2713	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
*08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
*09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-			-0-
02	2352	X	160	-0-	-2192	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03	2604	X	1563	-0-	-1041	-0-	1563	3			N	-0-			-0-
04	2520	X	1409	-0-	-1111	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
05	2604	X	1594	-0-	-1010	-0-	1594	3			N	-0-			-0-
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	110	1	1334	3	N	-0-			-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-			-0-
*08	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
*09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	3			N	-0-			-0-
10	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
11	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1384	3			N	-0-			-0-
12	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1345	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
02	1400	N	1184	-0-	-216	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
03	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			-0-
05	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
06	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	83	1	1021	3	N	-0-			-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
*08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
*09	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
10	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
12	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-			-0-
02	1036	N	687	-0-	-349	-0-	687	3			N	-0-			-0-
03	1147	N	675	-0-	-472	-0-	675	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	394	-0-	-716	-0-	394	3			N	-0-			-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	61	1	753	3	N	-0-			-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
*08	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-			-0-
*09	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	3			N	-0-			-0-
10	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	3			N	-0-			-0-
11	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	3			N	-0-			-0-
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-			-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	115	1	1394	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	4970	-0-	1870	1870	4970	3			N	-0-			-0-
*08	3100	N	9639	-0-	6539	8409	9639	3			N	-0-			-0-
*09	3000	N	8916	-0-	5916	14325	8916	3			N	-0-			-0-
*10	22417	X	8092	-0-	-14325	-0-	8092	3			N	-0-			-0-
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-			-0-
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	56	1	682	3	N	-0-			-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1751	-0-	-109	-0-	1751	3			N	-0-			-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-			-0-
03	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	3			N	-0-			-0-
04	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1560	3			N	-0-			-0-
05	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	137	1	1667	3	N	-0-			-0-
07	1612	N	395	-0-	-1217	-0-	395	3			N	-0-			-0-
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-			-0-
*09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-			-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-			-0-
11	1920	N	594	-0-	-1326	-0-	594	3			N	-0-			-0-
12	2015	N	2	-0-	-2013	-0-	2	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
02	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
03	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
04	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	176	1	2146	3	N	-0-					-0-
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
*08	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
*09	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

01	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	158	1	1921	3	N	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
*08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	129	1	1573	3	N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3058	-0-	-538	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	880	-0-	-2368	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2586	-0-	-1010	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1675	-0-	-1805	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2974	-0-	-622	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2584	-0-	-386	-0-	196	1	2388	3	N	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
*08	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
*09	2880	X	2866	-0-	-14	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2266	-0-	-896	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	389	-0-	-262	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	402	-0-	-249	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	139	1	1685	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3146	-0-	46	46	3146	3			N	-0-					-0-
*08	2921	N	2875	-0-	-46	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
*09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	4844	-0-	-3030	-0-	4844	2			N	-0-			-0-
02	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-			-0-
03	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9	1	9193	2	N	-0-			-0-
04	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-			-0-
05	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	4992	-0-	-2628	-0-	122	1	4870	2	N	-0-			-0-
07	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	24	1	8403	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	6472	-0-	-1402	-0-	6472	2			N	-0-			-0-
09	7620	X	3396	-0-	-4224	-0-	65	1	3331	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	4922	-0-	-2952	-0-	4922	2			N	-0-			-0-
11	7620	X	4833	-0-	-2787	-0-	4833	2			N	-0-			-0-
12	7874	X	7826	-0-	-48	-0-	7826	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86986	X	82661	-0-	-4325	-0-	82661	2			N	-0-			-0-
02	78568	X	77733	-0-	-835	-0-	77733	2			N	-0-			-0-
03	86676	X	85851	-0-	-825	-0-	81	1	85770	2	N	-0-			-0-
04	84539	X	84539	-0-	-0-	-0-	84539	2			N	-0-			-0-
05	86056	X	84823	-0-	-1233	-0-	84823	2			N	-0-			-0-
06	83280	X	66815	-0-	-16465	-0-	1633	1	65182	2	N	-0-			-0-
07	87358	X	65191	-0-	-22167	-0-	182	1	65009	2	N	-0-			-0-
08	90503	X	90503	-0-	-0-	-0-	90503	2			N	-0-			-0-
09	84540	X	80677	-0-	-3863	-0-	1536	1	79141	2	N	-0-			-0-
10	84816	X	83299	-0-	-1517	-0-	83299	2			N	-0-			-0-
11	87570	X	78645	-0-	-8925	-0-	78645	2			N	-0-			-0-
12	90489	X	90217	-0-	-272	-0-	90217	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 970,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025 - W/O TO 174204 7-7-99/PARTIALLY PLUGGED.

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

01	806 N	793	-0-	-13	-0-	4	1	789	2	N	-0-					11
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	12	1	591	2	N	-0-					11
03	744 N	571	-0-	-173	-0-	571	2			N	-0-					11
04	780 N	687	-0-	-93	-0-	687	2			N	-0-					11
05	682 N	681	-0-	-1	-0-	23	1	658	2	N	-0-					11
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	757	2	N	-0-					11
07	713 N	654	-0-	-59	-0-	45	1	609	2	N	-0-					11
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	34	1	830	2	N	-0-					11
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	287	1	534	2	N	-0-					11
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					11
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					11
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 9,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

01	1023 N	967	-0-	-56	-0-	5	1	962	2	Y	-0-					8
02	868 N	856	-0-	-12	-0-	17	1	839	2	Y	-0-					8
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					8
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					8
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	33	1	951	2	Y	-0-					8
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	10	1	888	2	Y	-0-					8
07	992 N	763	-0-	-229	-0-	53	1	710	2	Y	-0-					8
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	42	1	1035	2	Y	-0-					8
09	900 N	887	-0-	-13	-0-	310	1	577	2	Y	-0-					8
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					8
11	1050 N	875	-0-	-175	-0-	875	2			Y	-0-					8
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

01	2542	N	2206	-0-	-336	-0-	12 2 9	1	2192	2	Y	2	2	8			8
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	42	1	2106	2	Y	-0-					8
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					8
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					8
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	85	1	2434	2	Y	-0-					8
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	23	1	2010	2	Y	-0-					8
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	122	1	1636	2	Y	-0-					8
08	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	86	1	2117	2	Y	-0-					8
09	3000	N	11536	-0-	8536	8536	4033	1	7503	2	Y	-0-					8
10	3100	N	860	-0-	-2240	6296	860	2			Y	-0-					8
11	3000	N	2244	-0-	-756	5540	2244	2			Y	-0-					8
12	8151	X	2611	-0-	-5540	-0-	2611	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 35,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	19	1	660	2	N	-0-					8
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	N	-0-					8
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	6	1	659	2	N	-0-					8
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	2	1	654	2	N	-0-					8
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	45	1	634	2	N	-0-					8
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	-0-					8
07	682	N	597	-0-	-85	-0-	50	1	547	2	N	-0-					8
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	34	1	549	2	N	-0-					8
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	261	1	448	2	N	-0-					8
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					8
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	4	1	650	2	N	-0-					8
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

01	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	8	1	1356	2	Y	-0-					8
02	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	24	1	1209	2	Y	-0-					8
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					8
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					8
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	46	1	1314	2	Y	-0-					8
06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	15	1	1307	2	Y	-0-					8
07	1395	X	1298	-0-	-97	-0-	90	1	1208	2	Y	-0-					8
08	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2	Y	-0-					8
09	1380	X	1272	-0-	-108	-0-	445	1	827	2	Y	-0-					8
10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					8
11	1500	X	1382	-0-	-118	-0-	1382	2			Y	-0-					8
12	1550	X	1416	-0-	-134	-0-	1416	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 16,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	97	1	2192	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	107	1	2068	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	10	1	2466	2	Y	-0-					-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	61	1	2467	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	75	1	2249	2	Y	-0-					-0-
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	56	1	1762	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2037	-0-	-567	-0-	116	1	1921	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2303	-0-	-301	-0-	135	1	2168	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2450	-0-	-70	-0-	74	1	2376	2	Y	-0-					-0-
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	92	1	2285	2	Y	-0-					-0-
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	50	1	2342	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	2176	-0-	-118	-0-	45	1	2131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10117 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	673	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	17	1	864	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1273	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	51	1	1460	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	5	1	398	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	713	2	N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	383	1	712	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2	2	8			-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	12	1	2181	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	38	1	1902	2	Y	-0-					8
03	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	2003	2			Y	-0-					8
04	2040	N	1112	-0-	-928	-0-	1112	2			Y	-0-					8
05	2108	N	211	-0-	-1897	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					8
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	16	1	1391	2	Y	-0-					8
07	1147	X	1067	-0-	-80	-0-	74	1	993	2	Y	-0-					8
08	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	86	1	2116	2	Y	-0-					8
09	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	600	1	1117	2	Y	-0-					8
10	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					8
11	2130	X	1498	-0-	-632	-0-	1498	2			Y	-0-					8
12	2201	X	1571	-0-	-630	-0-	1571	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 18,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

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-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1795	-0-	-344	-0-	50	1	1741	2	N	4	4	8			8
							4	9									
02	1708	N	1628	-0-	-80	-0-	82	1	1544	2	N	2	2	8			8
							2	9									
03	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	15	1	1664	2	N	-0-					8
04	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	6	1	1701	2	N	3	3	8			8
							3	9									
05	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	112	1	1573	2	N	1	1	8			8
							1	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	80	1	1532	2	N	-0-					8
07	1767	N	1404	-0-	-363	-0-	117	1	1287	2	N	-0-					8
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	111	1	1816	2	N	-0-					8
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	617	1	1058	2	N	-0-					8
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	N	1	1	8			8
11	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	10	1	1519	2	N	-0-					8
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 19,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	81	1	1819	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	959	-0-	-994	-0-	4	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	29	1	1164	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	43	1	1292	2	Y	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	37	1	1151	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	750	-0-	-490	-0-	43	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	59	1	944	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	985	-0-	-215	-0-	30	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	39	1	980	2	Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	21	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	23	1	1065	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	2	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	19	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	520	-0-	-100	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	11	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	512	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					112
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 295028 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7008 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	583	-0-	-905	-0-	3	1	580	2	N	-0-					85
02	1064	N	259	-0-	-805	-0-	5	1	254	2	N	-0-					85
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	483	-0-	-199	-0-	483	2			N	-0-					85
04	570	N	238	-0-	-332	-0-	238	2			N	-0-					85
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	N	-0-					85
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-					85
07	248	N	70	-0-	-178	-0-	5	1	65	2	N	-0-					85
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	8	1	203	2	N	-0-					85
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	150	1	278	2	N	-0-					85
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2	56	1	1	8	30
11	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					30
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6584 - 6910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	935	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	19	1	981	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	2	N	-0-					-0-
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	8	1	713	2	N	-0-					-0-
07	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	72	1	965	2	N	-0-					-0-
08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	47	1	1165	2	N	-0-					-0-
09	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	475	1	883	2	N	-0-					-0-
10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7868 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4386	-0-	-481	-0-	24	1	4358	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	76	1	3857	2	Y	-0-					3
03	4867	X	4323	-0-	-544	-0-	4323	2			Y	-0-					3
04	4380	X	4234	-0-	-146	-0-	4234	2			Y	-0-					3
05	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	141	1	4027	2	Y	-0-					3
06	4230	X	3649	-0-	-581	-0-	42	1	3607	2	Y	-0-					3
07	4371	X	3439	-0-	-932	-0-	239	1	3200	2	Y	-0-					3
08	4371	X	4017	-0-	-354	-0-	157	1	3860	2	Y	-0-					3
09	4230	X	3728	-0-	-502	-0-	1303	1	2425	2	Y	-0-					3
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					3
11	3900	X	3834	-0-	-66	-0-	3834	2			Y	-0-					3
12	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3967	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 47,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

01	2635	X	1817	-0-	-818	-0-	440	1	1308	2	N	14	14	8					-0-
							54	5	15	9									
02	1876	N	1418	-0-	-458	-0-	292	1	1098	2	N	8	8	8					-0-
							19	5	9	9									
03	2263	N	1972	-0-	-291	-0-	274	1	1564	2	N	9	9	8					-0-
							124	5	10	9									
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	154	1	1781	2	N	3	3	8					-0-
							303	5	3	9									
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	252	1	1665	2	N	1	1	8					-0-
							336	5	1	9									
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	158	1	1698	2	N	5	5	8					-0-
							385	5	6	9									
07	2325	N	2030	-0-	-295	-0-	275	1	1425	2	N	7	7	8					-0-
							322	5	8	9									
08	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	298	1	1537	2	N	-0-							-0-
							263	5											
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	1022	1	1234	2	N	10	10	8					-0-
							181	5	11	9									
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	29	1	2293	2	N	8	8	8					-0-
							221	5	9	9									
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	395	1	1912	2	N	4	4	8					-0-
							68	5	4	9									
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	376	1	1788	2	N	16	16	8					-0-
							66	5	18	9									

TOTAL GAS PROD: 25,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	123	1	2768	2	N	6	6	8			1
							7	9									
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	128	1	2457	2	N	-0-					1
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	13	1	3056	2	N	-0-					1
04	3000	N	3177	-0-	177	177	77	1	3100	2	N	-0-					1
05	3100	N	3185	-0-	85	262	103	1	3082	2	N	-0-					1
06	3000	N	2887	-0-	-113	149	89	1	2798	2	N	-0-					1
07	2931	X	2782	-0-	-149	-0-	159	1	2623	2	N	-0-					1
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	217	1	3480	2	N	-0-					1
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	100	1	3209	2	N	-0-					1
10	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	107	1	2657	2	N	-0-					1
11	2760	X	656	-0-	-2104	-0-	14	1	642	2	N	-0-					1
12	2852	X	2211	-0-	-641	-0-	46	1	2165	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 33,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	1603	2	1485	5	N	17	17	8			-0-
							19	9									
02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	422	2	1387	5	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	3100	X	2729	-0-	-371	-0-	1419	2	1301	5	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	1457	2	1351	5	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	1449	2	1295	5	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	1422	2	1266	5	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	2914	X	2120	-0-	-794	-0-	1252	2	860	5	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	2914	X	2638	-0-	-276	-0-	1490	2	1148	5	N	-0-					-0-
09	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	1876	2	677	5	N	12	12	8			-0-
							13	9									
10	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2093	2	633	5	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2282	2	596	5	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	107	1	2466	2	N	15	15	8			-0-
							459	5	17	9							

TOTAL GAS PROD: 31,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

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	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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7328 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1364	-0-					N	5	5	8			-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	8	2	430	5	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	41	1	1399	2	N	-0-					-0-
							17	5									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1001	2	101	5	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	22	1	643	2	N	1	1	8			-0-
							25	5	1	9							
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	11	1	647	2	N	4	4	8			-0-
							39	5	4	9							
07	1147	N	807	-0-	-340	-0-	622	2	176	5	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	188	1	371	2	N	-0-					-0-
							152	5									
09	690	N	378	-0-	-312	-0-	363	5	15	9	N	14	14	8			-0-
10	806	N	73	-0-	-733	-0-	36	2	31	5	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	908	2	67	5	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	292	2	109	5	N	11	11	8			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	85	1	1909	2	N	-0-					30
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	87	1	1685	2	N	-0-					30
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	8	1	1951	2	N	-0-					30
04	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	45	1	1839	2	N	-0-					30
05	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	61	1	1826	2	N	-0-					30
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	53	1	1657	2	N	-0-					30
07	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	97	1	1607	2	N	-0-					30
08	1891	N	1484	-0-	-407	-0-	87	1	1397	2	N	-0-					30
09	1710	N	1421	-0-	-289	-0-	43	1	1378	2	N	-0-					30
10	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	57	1	1423	2	N	-0-					30
11	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	28	1	1345	2	N	-0-					30
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	27	1	1258	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	698	1	4679	2	N	82	82	8			-0-
							162	5	90	9							
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	778	1	6426	2	N	54	54	8			-0-
							151	5	59	9							
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	777	1	6470	2	N	77	77	8			-0-
							171	5	85	9							
04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	782	1	6628	2	N	4	4	8			-0-
							166	5	4	9							
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	790	1	6159	2	N	1	1	8			-0-
							168	5	1	9							
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	632	1	4215	2	N	30	30	8			-0-
							98	5	33	9							
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	686	1	3899	2	N	32	32	8			-0-
							35	9									
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	585	1	2190	2	N	-0-					-0-
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	788	1	5277	2	N	45	45	8			-0-
							50	9									
10	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	921	1	7386	2	N	39	39	8			-0-
							43	9									
11	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	845	1	6979	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									
12	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	829	1	6663	2	N	79	79	8			-0-
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 77,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

MABEL CARPENTER ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 290371 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 11500 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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7261 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1090	-0-	-119	-0-	46	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	45	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	4	1	1072	2	Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	25	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	32	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	29	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	833	-0-	-221	-0-	47	1	785	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	992	N	952	-0-	-40	-0-	56	1	896	2	Y	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	28	1	903	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	837	N	753	-0-	-84	-0-	29	1	722	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	930	N	326	-0-	-604	-0-	7	1	318	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAGGIE B. BROWN WELL #: 5 RRCID -> 294442 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7313 - 7429

01	11377	X	8215	-0-	-3162	-0-	349	1	7864	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	378	1	7291	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	34	1	8237	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	203	1	8209	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	8494	X	8283	-0-	-211	-0-	267	1	8014	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	8220	X	5421	-0-	-2799	-0-	167	1	5252	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	8711	X	4125	-0-	-4586	-0-	235	1	3889	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8711	X	19	-0-	-8692	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	10	-0-	-8420	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	10	-0-	-8267	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3	-0-	-5427	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	31	-0-	-4092	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 294444 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10925 - 11161

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		27	-0-	27	27	1	1	26	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
08	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 294670 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7380 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	185	1	4164	2	N	49	49	8			-0-
							54	9									
02	3836	X	3789	-0-	-47	-0-	185	1	3562	2	N	38	38	8			-0-
							42	9									
03	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	18	1	4480	2	N	72	72	8			-0-
							79	9									
04	4440	X	4336	-0-	-104	-0-	101	1	4096	2	N	126	126	8			-0-
							139	9									
05	4588	X	4340	-0-	-248	-0-	139	1	4168	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
06	4260	X	3596	-0-	-664	-0-	108	1	3409	2	N	72	72	8			-0-
							79	9									
07	4588	X	3401	-0-	-1187	-0-	192	1	3173	2	N	33	33	8			-0-
							36	9									
08	4588	X	3444	-0-	-1144	-0-	202	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3178	-0-	-1172	-0-	95	1	3039	2	N	40	40	8			-0-
							44	9									
10	4340	X	3438	-0-	-902	-0-	132	1	3277	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	85	1	4016	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	71	1	3347	2	N	67	67	8			-0-
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 46,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 295263 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7305 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	791	-0-	-2278	-0-	34	1	757	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1189	-0-	1189	1189	59	1	1130	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		1554	-0-	1554	2743	6	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		1634	-0-	1634	4377	39	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	6106	X	1729	-0-	-4377	-0-	56	1	1673	2	N	-0-					-0-
06	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	41	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	76	1	1264	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	81	1	1301	2	N	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	50	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	67	1	1669	2	N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	34	1	1592	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	34	1	1609	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					133
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					133
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					133
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					133
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					133
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					133
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					133
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					133
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					133
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					133
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					133
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 8,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC 100139
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					112
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					112
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					112
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					112
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC //CONT.// 100139
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					87
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					87
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					87
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					87
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					87
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	154					N	-0-					8
02	T. A.		265	-0-	265	419	265	2			N	-0-					8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	419					N	NO RPT					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	419					N	NO RPT					8
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	140					N	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					8
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LODESTONE OPERATING, INC. 100710
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRATON OPERATING LLC 186717
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					74
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					74
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					74
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					74
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					74
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					74
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					74
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 6,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					124
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					124
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					124
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					124
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					124
06	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	2			Y	-0-					124
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					124
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					124
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					124
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					124
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					51
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					51
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					51
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					51
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					51
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					51
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					51
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					192
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1552	2	112	9	N	102					294
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1176	2	81	9	N	74	170	1			198
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					198
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					198
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1185	2	62	9	N	56					254
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	569	2	79	9	N	72	188	1			138
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2062	2	43	9	N	39					177
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					177
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 7,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					43
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	63	1	1418	2	N	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	6	1	1445	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	35	1	1402	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	48	1	1453	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	46	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	80	1	1329	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	102	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	53	1	1709	2	N	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	69	1	1701	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	34	1	1595	2	N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	33	1	1565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	105	1	2375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2156	N	2054	-0-	-102	-0-	101	1	1953	2	N	-0-					-0-
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	11	1	2731	2	N	-0-					-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	64	1	2603	2	N	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	84	1	2516	2	N	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	61	1	1934	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2156	-0-	-572	-0-	123	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2585	-0-	-19	-0-	151	1	2434	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	816	-0-	-1194	-0-	25	1	791	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	653	-0-	-1517	-0-	25	1	628	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	4	-0-	-2486	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	53	1	2468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	1	1	296	2	N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	10	1	286	2	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	N	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	683	-0-	-61	-0-	29	1	654	2	N	-0-					-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	32	1	619	2	N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	730	2	N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	17	1	693	2	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	22	1	682	2	N	-0-					-0-
07	744	N	604	-0-	-140	-0-	34	1	570	2	N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	48	1	778	2	N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	708	2	N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	16	1	754	2	N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	16	1	760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

	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-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10688 - 10898

	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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	24	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	423	-0-	-104	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	18	1	571	2	Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	11	1	498	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	503	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		1481	-0-	1481	1481	73	1	1407	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	T. A.		1391	-0-	1391	2872	6	1	1374	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
04	T. A.		1384	-0-	1384	4256	33	1	1339	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
05	5474	X	1218	-0-	-4256	-0-	39	1	1177	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	23	1	714	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	8	-0-	-742	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 6,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1191	-0-	-111	-0-	51	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1138	-0-	-38	-0-	56	1	1082	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	5	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	44	1	1324	2	N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	36	1	1141	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	62	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	89	1	1435	2	N	-0-					-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	60	1	1937	2	N	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	72	1	1798	2	N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	33	1	1554	2	N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	29	1	1367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	820	2	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	2	N	-0-					-0-
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	4	1	856	2	N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	20	1	813	2	N	-0-					-0-
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	27	1	825	2	N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	24	1	761	2	N	-0-					-0-
07	868	N	770	-0-	-98	-0-	44	1	726	2	N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	57	1	917	2	N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	40	1	996	2	N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	972	2	N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	21	1	963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	167	2	Y	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-			-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-			-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-			-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	3	1	148	2	Y	-0-			-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	281	2	N	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	2	N	-0-			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	N	-0-			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	-0-			-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	N	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-			-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	-0-			-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	N	-0-			-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	N	-0-			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	2	N	-0-			-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1513	-0-	-378	-0-	64	1	1449	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1292	-0-	-304	-0-	64	1	1228	2	N	-0-			-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	7	1	1692	2	N	-0-			-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	49	1	1978	2	N	-0-			-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	65	1	1961	2	N	-0-			-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	51	1	1615	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	1366	-0-	-742	-0-	78	1	1288	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	104	1	1668	2	N	-0-			-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	63	1	2024	2	N	-0-			-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	65	1	1613	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	34	1	1581	2	N	-0-			-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	34	1	1607	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 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	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-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	129	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	111	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	12	1	3032	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1728	-0-	-372	-0-	42	1	1686	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	2128	-0-	-42	-0-	68	1	2060	2	N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	63	1	1989	2	N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	116	1	1918	2	N	-0-					-0-
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	163	1	2615	2	N	-0-					-0-
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	72	1	2293	2	N	-0-					-0-
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	95	1	2366	2	N	-0-					-0-
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	48	1	2255	2	N	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	49	1	2320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

01	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	3	1	158	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1119	-0-	-28	-0-	48	1	1071	2	Y	-0-			-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-			-0-
03	1085	N	780	-0-	-305	-0-	3	1	777	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	25	1	1002	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	33	1	989	2	Y	-0-			-0-
06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	28	1	889	2	Y	-0-			-0-
07	1054	X	769	-0-	-285	-0-	44	1	725	2	Y	-0-			-0-
08	1054	X	874	-0-	-180	-0-	51	1	823	2	Y	-0-			-0-
09	1020	X	969	-0-	-51	-0-	29	1	940	2	Y	-0-			-0-
10	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	40	1	997	2	Y	-0-			-0-
11	930	X	832	-0-	-98	-0-	17	1	815	2	Y	-0-			-0-
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	24	1	1124	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	1	1	154	2	N	-0-					-0-
04	300	N	95	-0-	-205	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	N	-0-					-0-
10	589	N	347	-0-	-242	-0-	13	1	334	2	N	-0-					-0-
11	360	N	192	-0-	-168	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	607	-0-	-137	-0-	26	1	581	2	N	-0-					-0-
02	644	N	527	-0-	-117	-0-	26	1	501	2	N	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	3	1	634	2	N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	616	2	N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	24	1	708	2	N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	658	2	N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	37	1	606	2	N	-0-					-0-
08	744	N	612	-0-	-132	-0-	36	1	576	2	N	-0-					-0-
09	690	N	570	-0-	-120	-0-	17	1	553	2	N	-0-					-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	24	1	599	2	N	-0-					-0-
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	11	1	540	2	N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	565	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	40	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	3	1	830	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	566	-0-	-304	-0-	14	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	22	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	650	-0-	-160	-0-	20	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	Y	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	32	1	1030	2	Y	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	43	1	1067	2	Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	22	1	1039	2	Y	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	23	1	1059	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	92	1	2062	2	Y	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	89	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	9	1	2108	2	Y	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	49	1	1998	2	Y	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	65	1	1943	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	47	1	1488	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	95	1	1565	2	Y	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	120	1	1922	2	Y	-0-					-0-
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	60	1	1934	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	79	1	1967	2	Y	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	41	1	1952	2	Y	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	40	1	1864	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	109	1	721	2	N	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	94	1	575	2	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	95	1	639	2	N	-0-					-0-
04	810	N	722	-0-	-88	-0-	86	1	636	2	N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	757	2	N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	97	1	691	2	N	125					125
							138	9									
07	744	N	653	-0-	-91	-0-	177	1	463	2	N	12					137
							13	9									
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	56	1	753	2	N	10					147
							11	9									
09	840	N	749	-0-	-91	-0-	77	1	637	2	N	32					179
							35	9									
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	101	1	642	2	N	8					187
							9	9									
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	4	1	684	2	N	20					207
							22	9									
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	641	2	N	91	198	1			100
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 9,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	313	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	1	1	337	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	342	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	19	1	307	2	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	7	1	342	2	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	1565	2	N	-0-			-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	77	1	1479	2	N	-0-			-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	7	1	1646	2	N	-0-			-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	39	1	1560	2	N	-0-			-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	53	1	1584	2	N	-0-			-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	46	1	1439	2	N	-0-			-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	81	1	1338	2	N	-0-			-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	100	1	1608	2	N	-0-			-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	51	1	1646	2	N	-0-			-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	64	1	1585	2	N	-0-			-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	34	1	1596	2	N	-0-			-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	35	1	1647	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	966	-0-	-57	-0-	41	1	925	2	Y	-0-			-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	Y	-0-			-0-
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	4	1	980	2	Y	-0-			-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	23	1	920	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	901	-0-	-91	-0-	29	1	872	2	Y	-0-			-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	27	1	836	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	738	-0-	-223	-0-	42	1	696	2	Y	-0-			-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	62	1	989	2	Y	-0-			-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	27	1	849	2	Y	-0-			-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	936	-0-	-84	-0-	19	1	917	2	Y	-0-			-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	22	1	1041	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	2	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	15	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	16	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	483	-0-	-168	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	33	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	14	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	10	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	517	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1863	-0-	-524	-0-	109	1	1753	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2016	N	1519	-0-	-497	-0-	101	1	1417	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1922	N	1031	-0-	-891	-0-	35	1	995	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1800	N	745	-0-	-1055	-0-	47	1	697	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	N	3707	-0-	607	607	149	1	3558	2	Y	-0-					-0-
06	3087	X	2480	-0-	-607	-0-	105	1	2374	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	125	1	1562	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3720	X	2123	-0-	-1597	-0-	154	1	1969	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	1815	-0-	-1785	-0-	84	1	1730	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3720	X	1582	-0-	-2138	-0-	91	1	1490	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2490	X	651	-0-	-1839	-0-	43	1	608	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	13	-0-	-2095	-0-	12	1	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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: 1

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

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	682	N	564	-0-	-118	-0-	24	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	23	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	2	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	144	-0-	-396	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	23	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	34	1	847	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	18	1	862	2	Y	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	16	1	751	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	115	1	2578	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	125	1	2404	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	11	1	2611	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	64	1	2572	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2790	N	2667	-0-	-123	-0-	86	1	2581	2	Y	-0-					-0-
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	78	1	2447	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2728	X	2258	-0-	-470	-0-	129	1	2129	2	Y	-0-					-0-
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	170	1	2738	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2423	-0-	-217	-0-	73	1	2350	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2342	-0-	-324	-0-	91	1	2251	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2310	-0-	-510	-0-	48	1	2262	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2335	-0-	-579	-0-	49	1	2285	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1269	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	543	-0-	-577	-0-	27	1	516	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	936	-0-	-304	-0-	4	1	932	2	N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	32	1	1306	2	N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	39	1	1227	2	N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	93	1	1542	2	N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	103	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	44	1	1397	2	N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	54	1	1348	2	N	-0-					-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	27	1	1271	2	N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	23	1	1065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-			-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	1	1	213	2	N	-0-			-0-
04	240 N	124	-0-	-116	-0-	3	1	121	2	N	-0-			-0-
05	248 N	35	-0-	-213	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	7	1	222	2	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	N	-0-			-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	5	1	216	2	N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

01	620 N	243	-0-	-377	-0-	10	1	233	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	10	1	189	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	1	1	218	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	5	1	209	2	Y	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	Y	-0-			-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	Y	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	2	Y	-0-			-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	Y	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	688	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	678	-0-	-102	-0-	14	1	664	2	Y	-0-			-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	15	1	684	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	625	-0-	-26	-0-	27	1	598	2	Y	-0-			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	-0-			-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	2	Y	-0-			-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	2	Y	-0-			-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	2	Y	-0-			-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	2	Y	-0-			-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	2	Y	-0-			-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	36	1	579	2	Y	-0-			-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	561	2	Y	-0-			-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	574	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	12	1	574	2	Y	-0-			-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	12	1	587	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	74	1	1661	2	N	-0-			-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	81	1	1563	2	N	-0-			-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	7	1	1761	2	N	-0-			-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	40	1	1620	2	N	-0-			-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	55	1	1644	2	N	-0-			-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	51	1	1609	2	N	-0-			-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	81	1	1340	2	N	-0-			-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	111	1	1792	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	46	1	1484	2	N	-0-			-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	62	1	1527	2	N	-0-			-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	32	1	1511	2	N	-0-			-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	34	1	1589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	90	1	2029	2	N	-0-			-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	N	-0-			-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	7	1	1719	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1236	-0-	-714	-0-	30	1	1206	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	36	1	1070	2	N	-0-			-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	55	1	1741	2	N	-0-			-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	86	1	1418	2	N	-0-			-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	114	1	1837	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	51	1	1623	2	N	-0-			-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	69	1	1706	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1535	-0-	-355	-0-	32	1	1503	2	N	-0-			-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	30	1	1408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	60	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	84	1	1617	2	N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	7	1	1633	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	31	1	1259	2	N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	2	N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	48	1	1521	2	N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	78	1	1287	2	N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	87	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	45	1	1445	2	N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	59	1	1454	2	N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	1164	2	N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	23	1	1092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	2	N	-0-					-0-
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	19	1	358	2	N	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	2	1	373	2	N	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	9	1	370	2	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	N	-0-					-0-
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	2	N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	9	1	408	2	N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	8	1	391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	2	N	-0-					-0-
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	33	1	634	2	N	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	3	1	734	2	N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	17	1	693	2	N	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	23	1	691	2	N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	664	2	N	-0-					-0-
07	744	N	618	-0-	-126	-0-	35	1	583	2	N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	48	1	764	2	N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	2	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	693	2	N	-0-					-0-
11	750	N	677	-0-	-73	-0-	14	1	663	2	N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	15	1	689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

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	621	-0-	-92	-0-	26	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	745	2	Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	17	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	19	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	40	1	647	2	Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	26	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	13	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	14	1	637	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	72	1	1388	2	N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	13	1	616	2	N	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	40	1	1863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	21	1	464	2	Y	-0-			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-			-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	2	Y	-0-			-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	496	2	Y	-0-			-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	2	Y	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	468	2	Y	-0-			-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	-0-			-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	484	2	Y	-0-			-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	10	1	475	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2753	N	2700	-0-	-53	-0-	115	1	2585	2	N	-0-			-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	114	1	2194	2	N	-0-			-0-
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	11	1	2588	2	N	-0-			-0-
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	62	1	2511	2	N	-0-			-0-
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	84	1	2513	2	N	-0-			-0-
06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	69	1	2175	2	N	-0-			-0-
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	119	1	1968	2	N	-0-			-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	171	1	2752	2	N	-0-			-0-
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	78	1	2495	2	N	-0-			-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	97	1	2416	2	N	-0-			-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	51	1	2423	2	N	-0-			-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	52	1	2467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	X	-0-	-0-	-127	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	896	N	892	-0-	-4	-0-	44	1	847	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1054	N	976	-0-	-78	-0-	4	1	969	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	26	1	1063	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	988	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1054	N	899	-0-	-155	-0-	51	1	847	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	71	1	1144	2	Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	35	1	1106	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	23	1	1079	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	24	1	1144	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	822	2	Y	8			20
							9	9							
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-			20
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	3	1	729	2	Y	-0-			20
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	15	1	619	2	Y	-0-			20
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	19	1	585	2	Y	-0-			20
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	2	Y	-0-			20
07	651	N	410	-0-	-241	-0-	23	1	387	2	Y	-0-			20
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-			20
09	540	N	382	-0-	-158	-0-	12	1	370	2	Y	-0-			20
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	14	1	359	2	Y	-0-			20
11	570	N	358	-0-	-212	-0-	7	1	351	2	Y	-0-			20
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	362	2	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	592	-0-	-1268	-0-	25	1	567	2	Y	-0-			-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	108	1	2073	2	Y	-0-			-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	9	1	2097	2	Y	-0-			-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	34	1	1381	2	Y	-0-			-0-
05	2418	N	2207	-0-	-211	-0-	71	1	2136	2	Y	-0-			-0-
06	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	56	1	1776	2	Y	-0-			-0-
07	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	91	1	1509	2	Y	-0-			-0-
08	2201	X	1994	-0-	-207	-0-	117	1	1877	2	Y	-0-			-0-
09	2130	X	1817	-0-	-313	-0-	55	1	1762	2	Y	-0-			-0-
10	2201	X	1846	-0-	-355	-0-	72	1	1774	2	Y	-0-			-0-
11	1920	X	622	-0-	-1298	-0-	13	1	609	2	Y	-0-			-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23564					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	130	1	2925	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3444	X	2669	-0-	-775	-0-	132	1	2536	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3596	X	2853	-0-	-743	-0-	12	1	2840	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3270	X	2634	-0-	-636	-0-	63	1	2570	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3131	X	2559	-0-	-572	-0-	82	1	2477	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	1843	-0-	-1127	-0-	57	1	1785	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2945	X	1871	-0-	-1074	-0-	107	1	1764	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2494	-0-	-358	-0-	146	1	2348	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2212	-0-	-428	-0-	67	1	2144	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2573	X	2220	-0-	-353	-0-	86	1	2134	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2118	-0-	-282	-0-	44	1	2074	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	44	1	2089	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	2	N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	1	1	244	2	N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	6	1	231	2	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	8	1	234	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	N	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	6	1	199	2	N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	4	1	197	2	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	131	1	2950	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	168	1	3248	2	N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	15	1	3572	2	N	-0-					-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	77	1	3113	2	N	-0-					-0-
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	110	1	3318	2	N	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	89	1	2783	2	N	-0-					-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	150	1	2476	2	N	-0-					-0-
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	211	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	92	1	2964	2	N	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	130	1	3233	2	N	-0-					-0-
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	66	1	3121	2	N	-0-					-0-
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	64	1	3002	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1039	-0-	-604	-0-	44	1	995	2	Y	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	90	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	8	1	1968	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	46	1	1857	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	62	1	1874	2	Y	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	50	1	1561	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1612	N	1307	-0-	-305	-0-	75	1	1231	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1922	N	601	-0-	-1321	-0-	35	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	395	-0-	-1225	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	72	1	1780	2	Y	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	25	1	1197	2	Y	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	23	1	1077	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		57	-0-	57	57	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		97	-0-	97	154	97	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					-0-
05	154	X	-0-	-0-	-154	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		96	-0-	96	96	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		465	-0-	465	561	27	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-					-0-
09	T. A.		41	-0-	41	602	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		14	-0-	14	616	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2790	N	1535	-0-	-1255	-0-	65	1	1470	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3059	-0-	259	259	151	1	2907	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3069	N	2810	-0-	-259	-0-	12	1	2796	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	61	1	2456	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	88	1	2654	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2700	X	2518	-0-	-182	-0-	78	1	2439	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2790	X	1945	-0-	-845	-0-	111	1	1834	2	N	-0-					-0-
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	181	1	2905	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2581	-0-	-59	-0-	78	1	2503	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2633	-0-	-95	-0-	102	1	2531	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	1809	-0-	-891	-0-	38	1	1771	2	N	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	53	1	2475	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

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	992	N	959	-0-	-33	-0-	41	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	4	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	22	1	893	2	Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	26	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	29	1	935	2	Y	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	38	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	930	-0-	-120	-0-	19	1	911	2	Y	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	19	1	910	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

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	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	3	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	11	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	465	X	204	-0-	-261	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	713	X	418	-0-	-295	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	395	-0-	-85	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	299	-0-	-197	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	85	-0-	-305	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	132	-0-	-271	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626

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	3875	X	3381	-0-	-494	-0-	144	1	3236	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3388	X	1852	-0-	-1536	-0-	91	1	1758	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3689	X	830	-0-	-2859	-0-	3	1	826	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3510	X	616	-0-	-2894	-0-	15	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	562	-0-	-2910	-0-	18	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	460	-0-	-1490	-0-	14	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	366	-0-	-1649	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	837	X	577	-0-	-260	-0-	34	1	543	2	Y	-0-					-0-
09	630	X	496	-0-	-134	-0-	15	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	12	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	13	1	627	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1358	-0-	-68	-0-	58	1	1300	2	Y	-0-					3
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	73	1	1406	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	6	1	1511	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
04	1320	N	876	-0-	-444	-0-	21	1	854	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
05	1395	N	772	-0-	-623	-0-	25	1	747	2	Y	-0-					3
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	47	1	1470	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	72	1	1183	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	104	1	1670	2	Y	-0-					3
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	50	1	1617	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	68	1	1680	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	36	1	1716	2	Y	-0-					3
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	38	1	1774	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	15	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	439	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	160	1	3613	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	3892	X	3353	-0-	-539	-0-	165	1	3175	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
03	4309	X	3537	-0-	-772	-0-	14	1	3506	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
04	3960	X	3313	-0-	-647	-0-	79	1	3208	2	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
05	3999	X	3209	-0-	-790	-0-	103	1	3100	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	3660	X	3084	-0-	-576	-0-	95	1	2971	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
07	3720	X	2665	-0-	-1055	-0-	152	1	2505	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	207	1	3332	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2943	-0-	-357	-0-	89	1	2843	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
10	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	115	1	2864	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
11	3420	X	2826	-0-	-594	-0-	59	1	2764	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	59	1	2792	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 38,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1103	-0-	-230	-0-	47	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	54	1	1044	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	4	1	1091	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	25	1	1022	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1209	N	998	-0-	-211	-0-	32	1	966	2	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	16	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	40	-0-	-1045	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	78	1	1253	2	Y	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1278	2	Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	30	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	773	-0-	-397	-0-	16	1	757	2	Y	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	28	1	1320	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	65	1	1463	2	N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	68	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	6	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	36	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	50	1	1497	2	N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	46	1	1437	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	79	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	104	1	1664	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	44	1	1426	2	N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	59	1	1454	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	30	1	1407	2	N	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	31	1	1459	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	-0-	-1512	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	255	-0-	-949	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
03	403	N	228	-0-	-175	-0-	1	1	227	2	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	10	1	397	2	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	2	N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	56	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	92	1	1521	2	N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	944	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	218	-0-	-1282	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	760	-0-	-790	-0-	29	1	731	2	N	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	29	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	30	1	1427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1235	-0-	-5	-0-	53	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	928	-0-	-108	-0-	46	1	881	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	5	1	1193	2	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	29	1	1172	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	42	1	1253	2	Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	36	1	1145	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1147	N	944	-0-	-203	-0-	54	1	889	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	36	1	1160	2	Y	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1190	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	26	1	1213	2	Y	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	27	1	1269	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	246	X	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	142	-0-	-188	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	56	-0-	-285	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	330	X	89	-0-	-241	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	265	X	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	748	-0-	-58	-0-	32	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	707	-0-	-49	-0-	35	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	3	1	801	2	Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	18	1	729	2	Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	26	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	665	-0-	-110	-0-	38	1	627	2	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	25	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	112	-0-	-788	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	972	-0-	-330	-0-	41	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	882	-0-	-182	-0-	44	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	4	1	1067	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	930	N	759	-0-	-171	-0-	18	1	740	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	39	1	1178	2	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	411	-0-	-364	-0-	23	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	786	-0-	-423	-0-	46	1	740	2	Y	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	24	1	784	2	Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	17	1	814	2	Y	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	19	1	907	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	121	1	2722	2	Y	-0-					-0-
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	126	1	2431	2	Y	-0-					-0-
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	11	1	2766	2	Y	-0-					-0-
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	66	1	2654	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	88	1	2651	2	Y	-0-					-0-
06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	68	1	2136	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	106	1	1754	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2622	-0-	-199	-0-	154	1	2468	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2229	-0-	-501	-0-	67	1	2162	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2086	-0-	-642	-0-	81	1	2005	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	1823	-0-	-727	-0-	38	1	1785	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	49	1	2283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	96	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	562	-0-	-754	-0-	28	1	534	2	N	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	7	1	1651	2	N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	39	1	1568	2	N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	42	1	1259	2	N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	49	1	1530	2	N	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	113	1	1866	2	N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	126	1	2020	2	N	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	55	1	1749	2	N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	59	1	1468	2	N	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	35	1	1629	2	N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	27	1	1270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	285	-0-	-56	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	9	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	1728	2	Y	1	1	8			-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	2	Y	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	7	1	1602	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	37	1	1493	2	Y	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	51	1	1526	2	Y	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	45	1	1403	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	74	1	1223	2	Y	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	105	1	1694	2	Y	-0-					-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	47	1	1496	2	Y	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	59	1	1471	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1499	-0-	-241	-0-	31	1	1468	2	Y	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	29	1	1370	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	1705	2	Y	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	77	1	1487	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	7	1	1629	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	40	1	1625	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	53	1	1594	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	42	1	1308	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1612	N	1004	-0-	-608	-0-	57	1	946	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	113	1	1823	2	Y	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	54	1	1725	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	67	1	1652	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	34	1	1608	2	Y	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	35	1	1624	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	111	1	2507	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2548	N	2302	-0-	-246	-0-	113	1	2188	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	12	1	2918	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	66	1	2669	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	82	1	2462	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	74	1	2318	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2821	X	2404	-0-	-417	-0-	137	1	2266	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	191	1	3073	2	Y	-0-					-0-
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	93	1	2992	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	121	1	3001	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3150	X	2947	-0-	-203	-0-	61	1	2885	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	62	1	2905	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 33,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3803	-0-	-909	-0-	162	1	3639	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4116	X	3151	-0-	-965	-0-	155	1	2992	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	4402	X	3978	-0-	-424	-0-	16	1	3956	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	88	1	3561	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
05	3999	X	3727	-0-	-272	-0-	120	1	3604	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3690	X	3252	-0-	-438	-0-	100	1	3145	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	3968	X	2844	-0-	-1124	-0-	162	1	2678	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	234	1	3761	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3381	-0-	-279	-0-	102	1	3275	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	135	1	3350	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3870	X	3266	-0-	-604	-0-	68	1	3196	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3627	X	3336	-0-	-291	-0-	69	1	3256	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 41,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3509	-0-	409	1360	149	1	3358	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2800	N	1916	-0-	-884	476	94	1	1819	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3810	X	3334	-0-	-476	-0-	14	1	3318	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	68	1	2736	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	77	1	2308	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	78	1	2459	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	109	1	1807	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	191	1	3070	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2104	-0-	-716	-0-	64	1	2038	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2635	X	1940	-0-	-695	-0-	75	1	1864	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3150	X	1848	-0-	-1302	-0-	38	1	1810	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	1891	-0-	-341	-0-	39	1	1851	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	3	1	828	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	412	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	485	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	20	1	642	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	38	1	624	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	Y	-0-					-0-
09	660	X	650	-0-	-10	-0-	19	1	624	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	682	X	522	-0-	-160	-0-	20	1	495	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	900	X	485	-0-	-415	-0-	10	1	472	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	930	X	470	-0-	-460	-0-	10	1	452	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	6	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	51	1	2080	2	N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	55	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	85	1	1399	2	N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	79	1	1270	2	N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	N	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	89	1	2206	2	N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	32	1	1522	2	N	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	32	1	1522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	2	N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	8	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	34	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1215	-0-	-800	-0-	39	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	38	1	1211	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	63	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	82	1	1323	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	168	-0-	-1092	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	3	-0-	-1113	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	2	-0-	-1348	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	49	-0-	-261	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	407	-0-	-27	-0-	24	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	360	-0-	-60	-0-	11	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	315	-0-	-75	-0-	7	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	370	-0-	-33	-0-	8	1	362	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-2880	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	195	1	3756	2	Y	-0-					-0-
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	18	1	4485	2	Y	-0-					-0-
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	82	1	3312	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4203	-0-	-168	-0-	176	1	3962	2	Y	59	59	8			-0-
							65	9									
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	169	1	3264	2	Y	102	102	8			-0-
							112	9									
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	16	1	3967	2	Y	144	144	8			-0-
							158	9									
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	93	1	3771	2	Y	230	230	8			-0-
							253	9									
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	123	1	3693	2	Y	52	52	8			-0-
							57	9									
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	129	1	4057	2	Y	166	166	8			-0-
							183	9									
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	221	1	3646	2	Y	85	85	8			-0-
							94	9									
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	267	1	4284	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	3600	-0-	-780	-0-	106	1	3394	2	Y	91	91	8			-0-
							100	9									
10	4526	X	3578	-0-	-948	-0-	136	1	3373	2	Y	63	63	8			-0-
							69	9									
11	4410	X	2820	-0-	-1590	-0-	58	1	2730	2	Y	29	29	8			-0-
							32	9									
12	4557	X	3714	-0-	-843	-0-	74	1	3488	2	Y	138	138	8			-0-
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 46,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

01	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	75	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	Y	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	36	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	56	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	66	1	1065	2	Y	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	62	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	841	-0-	-306	-0-	77	1	764	2	Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	104	1	1170	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	950	-0-	-130	-0-	58	1	892	2	Y	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	74	1	1056	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1060	-0-	-170	-0-	51	1	1009	2	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	53	1	1015	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

01	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	53	1	1194	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1123	-0-	-53	-0-	55	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	5	1	1256	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	30	1	1195	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	41	1	1225	2	Y	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	37	1	1158	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1271	N	885	-0-	-386	-0-	50	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	33	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	929	-0-	-421	-0-	19	1	910	2	Y	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	20	1	962	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

	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	1581	N	1244	-0-	-337	-0-	53 1	1 9	1190	2	Y	1	1	8			-0-
02	1316	N	631	-0-	-685	-0-	31 2	1 9	598	2	Y	2	2	8			-0-
03	1457	N	855	-0-	-602	-0-	4 1	1 9	850	2	Y	1	1	8			-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	1404	2	Y	8	8	8			-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	970	2	Y	1	1	8			-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	737	2	Y	7	7	8			-0-
07	1488	N	1018	-0-	-470	-0-	58 2	1 9	958	2	Y	2	2	8			-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	66	1	1063	2	Y	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	829	2	Y	3	3	8			-0-
10	1023	N	594	-0-	-429	-0-	23 1	1 9	570	2	Y	1	1	8			-0-
11	1080	N	555	-0-	-525	-0-	12	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	528	2	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

	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	682	N	675	-0-	-7	-0-	29	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	15	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	19	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	544	-0-	-107	-0-	31	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	26	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	649	-0-	-101	-0-	13	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	14	1	650	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3614	-0-	-1408	-0-	153	1	3455	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	4424	X	2998	-0-	-1426	-0-	148	1	2843	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	4650	X	3991	-0-	-659	-0-	16	1	3962	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
04	4410	X	3829	-0-	-581	-0-	91	1	3704	2	Y	31	31	8			-0-
							34	9									
05	4433	X	3891	-0-	-542	-0-	125	1	3758	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	3510	X	3275	-0-	-235	-0-	100	1	3152	2	Y	21	21	8			-0-
							23	9									
07	3999	X	2999	-0-	-1000	-0-	170	1	2818	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
08	3999	X	3714	-0-	-285	-0-	218	1	3496	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3016	-0-	-824	-0-	91	1	2914	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
10	3906	X	3248	-0-	-658	-0-	126	1	3114	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
11	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	67	1	3185	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3720	X	3224	-0-	-496	-0-	67	1	3135	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 41,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	23	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		11	-0-	11	34	11	2			Y	-0-					-0-
06	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

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	3255	X	993	-0-	-2262	-0-	42	1	950	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2380	X	856	-0-	-1524	-0-	42	1	813	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2604	X	1107	-0-	-1497	-0-	5	1	1102	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	430	-0-	-2090	-0-	10	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	99	1	1637	2	Y	-0-					-0-
08	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	88	1	1419	2	Y	-0-					-0-
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	35	1	1111	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1736	X	1216	-0-	-520	-0-	47	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1136	-0-	-544	-0-	24	1	1112	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	996	-0-	-740	-0-	21	1	975	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

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	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	94	1	2106	2	Y	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	93	1	1791	2	Y	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	8	1	2035	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	45	1	1841	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1777	-0-	-300	-0-	57	1	1720	2	Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	39	1	1218	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1152	-0-	-801	-0-	66	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	88	1	1417	2	Y	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	43	1	1378	2	Y	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	58	1	1442	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	30	1	1421	2	Y	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	30	1	1422	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

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	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	5	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	3	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	70	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	5	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	29	1	1156	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	37	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	789	-0-	-451	-0-	45	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	2	Y	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	36	1	1151	2	Y	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	46	1	1142	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	24	1	1134	2	Y	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	25	1	1159	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	97	1	2186	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	95	1	1828	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	8	1	1849	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	49	1	1977	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1922	N	672	-0-	-1250	-0-	22	1	649	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1800	X	1705	-0-	-95	-0-	52	1	1651	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	226	1	3733	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2108	X	778	-0-	-1330	-0-	46	1	732	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1126	-0-	-914	-0-	34	1	1092	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	2118	-0-	-1850	-0-	82	1	2036	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	2189	-0-	-1651	-0-	45	1	2144	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2739	-0-	-423	-0-	57	1	2680	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	46	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	948	-0-	-144	-0-	47	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	6	1	1344	2	Y	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	35	1	1438	2	Y	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	50	1	1513	2	Y	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	44	1	1395	2	Y	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	73	1	1213	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	104	1	1663	2	Y	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	46	1	1477	2	Y	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	58	1	1447	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1020	-0-	-690	-0-	21	1	999	2	Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	22	1	1020	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	-0-	-1068	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	3	1	801	2	Y	-0-			-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	873	2	Y	-0-			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	Y	-0-			-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	47	1	775	2	Y	-0-			-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	64	1	1025	2	Y	-0-			-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	Y	-0-			-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	38	1	952	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	20	1	927	2	Y	-0-			-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	20	1	943	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	744	2	Y	-0-			-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	Y	-0-			-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	3	1	726	2	Y	-0-			-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	17	1	700	2	Y	-0-			-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	692	2	Y	-0-			-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	21	1	661	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	37	1	611	2	Y	-0-			-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	2	Y	-0-			-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	22	1	718	2	Y	-0-			-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	740	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	15	1	724	2	Y	-0-			-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	732	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	778	-0-	-90	-0-	33	1	745	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	33	1	641	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	3	1	737	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	17	1	668	2	Y	-0-			-0-
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	20	1	589	2	Y	-0-			-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	374	-0-	-339	-0-	21	1	353	2	Y	-0-			-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	21	1	669	2	Y	-0-			-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	660	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	626	-0-	-214	-0-	13	1	613	2	Y	-0-			-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	606	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	N	-0-			-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	990	2	N	-0-			-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	5	1	1144	2	N	-0-			-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	28	1	1130	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	33	1	994	2	N	-0-			-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	26	1	829	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	966	-0-	-243	-0-	55	1	911	2	N	-0-			-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	73	1	1179	2	N	-0-			-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	-0-			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	42	1	1044	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	23	1	1082	2	N	-0-			-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	15	1	728	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	Y	-0-			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-			-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	2	Y	-0-			-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	18	1	734	2	Y	-0-			-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	2	Y	-0-			-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	17	1	528	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	26	1	438	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	716	-0-	-90	-0-	42	1	674	2	Y	-0-			-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	Y	-0-			-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	14	1	660	2	Y	-0-			-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	14	1	677	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	2	Y	-0-			-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	19	1	560	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	Y	-0-			-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	30	1	480	2	Y	-0-			-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	Y	-0-			-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	Y	-0-			-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	11	1	504	2	Y	-0-			-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	14	1	320	2	Y	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	2	Y	-0-			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-			-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	Y	-0-			-0-
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	2	Y	-0-			-0-
07	279	X	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	396	X	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-			-0-
09	510	X	329	-0-	-181	-0-	10	1	319	2	Y	-0-			-0-
10	527	X	348	-0-	-179	-0-	13	1	335	2	Y	-0-			-0-
11	510	X	334	-0-	-176	-0-	7	1	327	2	Y	-0-			-0-
12	403	X	346	-0-	-57	-0-	7	1	339	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	47	1	1054	2	Y	-0-			-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	942	-0-	-112	-0-	4	1	938	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	24	1	978	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	33	1	1002	2	Y	-0-			-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	27	1	856	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	793	-0-	-230	-0-	45	1	748	2	Y	-0-			-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	-0-			-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	28	1	906	2	Y	-0-			-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	33	1	825	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	566	-0-	-484	-0-	12	1	554	2	Y	-0-			-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	643	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	90	1	2025	2	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1636	-0-	-240	-0-	81	1	1555	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	7	1	1803	2	Y	-0-			-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	50	1	2012	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1020	-0-	-778	-0-	33	1	987	2	Y	-0-			-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	54	1	1700	2	Y	-0-			-0-
07	2139	N	1785	-0-	-354	-0-	102	1	1683	2	Y	-0-			-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	118	1	1891	2	Y	-0-			-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	65	1	2095	2	Y	-0-			-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	75	1	1855	2	Y	-0-			-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	42	1	1979	2	Y	-0-			-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	35	1	1662	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	554	-0-	-118	-0-	27	1	527	2	Y	-0-			-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	4	1	983	2	Y	-0-			-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	31	1	1271	2	Y	-0-			-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	45	1	1356	2	Y	-0-			-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	32	1	1007	2	Y	-0-			-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	63	1	1047	2	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	76	1	1227	2	Y	-0-			-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	35	1	1132	2	Y	-0-			-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1201	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	24	1	1125	2	Y	-0-			-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	25	1	1165	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	102	1	2303	2	N	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	115	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	10	1	2373	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	54	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2335	-0-	-238	-0-	75	1	2260	2	N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	64	1	2000	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	105	1	1729	2	N	-0-					-0-
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	146	1	2353	2	N	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	64	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	88	1	2177	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2139	-0-	-291	-0-	44	1	2095	2	N	-0-					-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	44	1	2083	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	3	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	26	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	876	2	Y	-0-					-0-
06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	746	-0-	-60	-0-	43	1	703	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	912	-0-	-204	-0-	53	1	859	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	740	-0-	-340	-0-	22	1	718	2	Y	-0-					-0-
10	899	X	739	-0-	-160	-0-	29	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	870	X	502	-0-	-368	-0-	10	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	876	-0-	-23	-0-	18	1	858	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	914	-0-	-16	-0-	39	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	41	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	4	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	22	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	30	1	888	2	Y	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	27	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	796	-0-	-134	-0-	45	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	61	1	972	2	Y	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	872	2	Y	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	36	1	887	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	882	-0-	-108	-0-	18	1	864	2	Y	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	19	1	883	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	1092	2	N	1	1	8			-0-
02	952	N	889	-0-	-63	-0-	44	1	845	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	523	-0-	-531	-0-	2	1	521	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	938	-0-	-82	-0-	23	1	915	2	N	-0-					-0-
05	992	N	859	-0-	-133	-0-	28	1	831	2	N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	23	1	715	2	N	-0-					-0-
07	961	N	582	-0-	-379	-0-	33	1	549	2	N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	818	2	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	25	1	797	2	N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	29	1	722	2	N	-0-					-0-
11	840	N	391	-0-	-449	-0-	8	1	383	2	N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	15	1	716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	28	1	2			Y	-0-					-0-
06	39	X	11	-0-	-28	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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: 1

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1023	N	919	-0-	-104	-0-	39	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	4	1	975	2	Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	23	1	918	2	Y	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	33	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	29	1	903	2	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	822	-0-	-201	-0-	48	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	27	1	870	2	Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	36	1	899	2	Y	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	21	1	994	2	Y	-0-					-0-
12	936	X	936	-0-	-0-	-0-	20	1	916	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-167	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4440 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

01	0 X		-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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	Y	-0-					-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	57	1	1106	2	Y	-0-					-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	5	1	1293	2	Y	-0-					-0-
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	31	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	40	1	1205	2	Y	-0-					-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	35	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	60	1	992	2	Y	-0-					-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1335	2	Y	-0-					-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	38	1	1204	2	Y	-0-					-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	2	Y	-0-					-0-
11	1380 N	1207	-0-	-173	-0-	25	1	1182	2	Y	-0-					-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	1164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	N	-0-			-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	N	-0-			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	2	N	-0-			-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	25	1	1013	2	N	-0-			-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	50	1	1491	2	N	-0-			-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	53	1	1679	2	N	-0-			-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	-0-			-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	131	1	2102	2	N	-0-			-0-
09	840	N	516	-0-	-324	-0-	16	1	500	2	N	-0-			-0-
10	868	N	519	-0-	-349	-0-	20	1	499	2	N	-0-			-0-
11	840	N	424	-0-	-416	-0-	9	1	415	2	N	-0-			-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

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	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	101	1	2271	2	Y	-0-			-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	84	1	1615	2	Y	-0-			-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	8	1	1910	2	Y	-0-			-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	46	1	1879	2	Y	-0-			-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	62	1	1871	2	Y	-0-			-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	47	1	1466	2	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1545	-0-	-346	-0-	88	1	1457	2	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	99	1	1589	2	Y	-0-			-0-
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	60	1	1909	2	Y	-0-			-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	69	1	1720	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	32	1	1532	2	Y	-0-			-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	34	1	1593	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

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	1085	N	54	-0-	-1031	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	386	-0-	-426	-0-	19	1	367	2	Y	-0-			-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	2	Y	-0-			-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	9	1	369	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	89	-0-	-345	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	19	1	609	2	Y	-0-			-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	56	1	920	2	Y	-0-			-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	73	1	1172	2	Y	-0-			-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	36	1	1169	2	Y	-0-			-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	47	1	1160	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	911	-0-	-289	-0-	19	1	892	2	Y	-0-			-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	16	1	765	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	3	1	115	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	88	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	8	1	1993	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	45	1	1837	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	63	1	1880	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	60	1	1875	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
07	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	106	1	1752	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	2015	X	1338	-0-	-677	-0-	78	1	1260	2	Y	-0-					-0-
09	1950	X	1718	-0-	-232	-0-	52	1	1662	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	62	1	1535	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1950	X	1519	-0-	-431	-0-	31	1	1486	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1860	X	1676	-0-	-184	-0-	35	1	1633	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	49	1	1109	2	Y	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	5	1	1158	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	27	1	1073	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	2	Y	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	52	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	897	-0-	-188	-0-	53	1	844	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	814	-0-	-146	-0-	25	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	441	-0-	-458	-0-	17	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	559	-0-	-311	-0-	12	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	8	1	374	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	222	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	2	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	N	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	92	1	1526	2	N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	84	1	1343	2	N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	37	1	1180	2	N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	53	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3120	-0-	120	120	65	1	3055	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3453	-0-	353	473	72	1	3381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	87	1	1963	2	Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	3	1	778	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	20	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	146	-0-	-815	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	40	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	78	1	1291	2	Y	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	117	1	1872	2	Y	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	58	1	1869	2	Y	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	77	1	1898	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	39	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	40	1	1895	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	-115	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	186	X	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	341	X	135	-0-	-206	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	90	-0-	-240	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	310	X	232	-0-	-78	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	167	-0-	-43	-0-	3	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	232	X	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1097	-0-	-51	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	6	1	1359	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	958	-0-	-182	-0-	23	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	46	1	1369	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	39	1	1221	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	987	-0-	-5	-0-	56	1	931	2	Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	84	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	37	1	1188	2	Y	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	49	1	1211	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	24	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	1163	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	54	1	1220	2	N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	6	1	1559	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1020	-0-	-210	-0-	25	1	995	2	N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	60	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	44	1	1372	2	N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	1028	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	85	1	1360	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	40	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	52	1	1283	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	26	1	1231	2	N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	27	1	1249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	57	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1175	-0-	-29	-0-	58	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	5	1	1260	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	28	1	1115	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	37	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	33	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	982	-0-	-196	-0-	56	1	926	2	N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	35	1	1105	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	44	1	1103	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	24	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	24	1	1114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	890	-0-	-594	-0-	44	1	846	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1294	-0-	-411	-0-	5	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	42	1	1694	2	N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	55	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	49	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	77	1	1272	2	N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	107	1	1718	2	N	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	49	1	1578	2	N	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	61	1	1512	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	32	1	1526	2	N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	32	1	1511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
07	186	N	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	1	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	10	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	13	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	246	-0-	-157	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	11	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	375	-0-	-105	-0-	8	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-786	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	51	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	5	1	1231	2	Y	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	35	1	1405	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	41	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	32	1	1022	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	X	834	-0-	-375	-0-	48	1	786	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	301	-0-	-1187	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	1260	-0-	-180	-0-	38	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	50	1	1233	2	Y	-0-					-0-
11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	25	1	1187	2	Y	-0-					-0-
12	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	25	1	1158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	900	2	N	-0-			-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	856	2	N	-0-			-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	5	1	1172	2	N	-0-			-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	29	1	1167	2	N	-0-			-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	40	1	1218	2	N	-0-			-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	38	1	1183	2	N	-0-			-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	N	-0-			-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	2	N	-0-			-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	40	1	1266	2	N	-0-			-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	52	1	1302	2	N	-0-			-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	28	1	1309	2	N	-0-			-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	29	1	1340	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	T. A.		687	-0-	687	688	17	1	670	2	Y	-0-			-0-
05	1491	X	803	-0-	-688	-0-	26	1	777	2	Y	-0-			-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	2	Y	-0-			-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
09	780	X	47	-0-	-733	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	103	1	2318	2	Y	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	101	1	1953	2	Y	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	10	1	2403	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	48	1	1951	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2170	N	1892	-0-	-278	-0-	61	1	1831	2	Y	-0-					-0-
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	53	1	1666	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1821	-0-	-256	-0-	104	1	1717	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2314	-0-	-104	-0-	136	1	2178	2	Y	-0-					-0-
09	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	61	1	1951	2	Y	-0-					-0-
10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	78	1	1935	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1899	-0-	-351	-0-	39	1	1860	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1908	-0-	-262	-0-	40	1	1868	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	33	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	3	1	698	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	18	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	25	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	37	1	604	2	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	23	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	14	1	673	2	Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	14	1	640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-62	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	92	-0-	-132	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	5	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	1061	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1437	2	Y	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	7	1	1748	2	Y	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1274	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	707	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	626	-0-	-180	-0-	36	1	590	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	49	1	790	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	21	1	688	2	Y	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	673	-0-	-137	-0-	14	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	16	1	764	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	2	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	16	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	21	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	18	1	571	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	584	-0-	-98	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	638	-0-	-52	-0-	13	1	625	2	Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	614	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

01	341	N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	7	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	15	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	22	1	369	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	9	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	112	1	2530	2	N	12	12	8			4
							13	9									
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	119	1	2285	2	N	19	19	8			4
							21	9									
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	11	1	2622	2	N	23	23	8			4
							25	9									
04	2250	N	1345	-0-	-905	-0-	32	1	1287	2	N	24	24	8			4
							26	9									
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	2	N	7	7	8			4
							8	9									
06	3000	N	3039	-0-	39	39	93	1	2937	2	N	8	8	8			4
							9	9									
07	2385	N	2346	-0-	-39	-0-	133	1	2206	2	N	6	4	7	6	8	-0-
							7	9									
08	3100	N	3407	-0-	307	307	200	1	3207	2	N	-0-					-0-
09	3422	X	3115	-0-	-307	-0-	94	1	3006	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	111	1	2762	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	56	1	2657	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	56	1	2636	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 32,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	123	1	2760	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4157	-0-	1357	1357	205	1	3952	2	N	-0-					-0-
03	2791	N	1434	-0-	-1357	-0-	6	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1633	-0-	-557	-0-	39	1	1594	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1515	-0-	-748	-0-	49	1	1466	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1409	-0-	-781	-0-	43	1	1366	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1231	-0-	-1032	-0-	70	1	1161	2	N	-0-					-0-
08	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	114	1	1830	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	61	1	1949	2	N	-0-					-0-
10	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	74	1	1846	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	38	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	35	1	1652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	95	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	74	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	6	1	1432	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1440	-0-	-390	-0-	35	1	1405	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	48	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	39	1	1239	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	67	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	97	1	1554	2	N	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	44	1	1398	2	N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	57	1	1409	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1380	-0-	-210	-0-	29	1	1351	2	N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	32	1	1506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	639	1	3249	2	Y	16	16	8			-0-
							1885	5	18	9							
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	536	1	2030	2	Y	11	11	8			-0-
							1441	5	12	9							
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	674	1	4058	2	Y	14	14	8			-0-
							1495	5	15	9							
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	593	1	2782	2	Y	3	3	8			-0-
							1571	5	3	9							
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	676	1	4013	2	Y	1	1	8			-0-
							1405	5	1	9							
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	627	1	3248	2	Y	8	8	8			-0-
							1283	5	9	9							
07	4247	X	3405	-0-	-842	-0-	545	1	1415	2	Y	7	7	8			-0-
							1437	5	8	9							
08	6231	X	5248	-0-	-983	-0-	644	1	2698	2	Y	-0-					-0-
							1906	5									
09	5910	X	3272	-0-	-2638	-0-	423	1	1627	2	Y	11	11	8			-0-
							1210	5	12	9							
10	6107	X	1990	-0-	-4117	-0-	358	1	402	2	Y	5	5	8			-0-
							1224	5	6	9							
11	5160	X	27	-0-	-5133	-0-	1	1	9	2	Y	1	1	8			-0-
							16	5	1	9							
12	5239	X	161	-0-	-5078	-0-	24	1	76	2	Y	2	2	8			-0-
							59	5	2	9							

TOTAL GAS PROD: 46,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

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	744	N	681	-0-	-63	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	3	1	683	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	16	1	667	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	20	1	586	2	Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	21	1	649	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	655	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	908	2	Y	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	22	1	700	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	34	1	840	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	930	N	824	-0-	-106	-0-	17	1	806	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	822	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	N	349	-0-	-575	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	3	1	828	2	Y	-0-					-0-
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	68	1	2769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	74	1	2215	2	Y	-0-					-0-
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	53	1	1677	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1023	X	1015	-0-	-8	-0-	58	1	957	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	1667	-0-	-1278	-0-	98	1	1569	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	1077	-0-	-1773	-0-	33	1	1044	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1119	-0-	-1175	-0-	43	1	1076	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	1134	-0-	-606	-0-	24	1	1110	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	982	-0-	-692	-0-	20	1	962	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1104	-0-	-12	-0-	47	1	1056	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1036	N	872	-0-	-164	-0-	43	1	829	2	N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	4	1	959	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	891	-0-	-189	-0-	21	1	870	2	N	-0-					-0-
05	961	N	904	-0-	-57	-0-	29	1	875	2	N	-0-					-0-
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	26	1	829	2	N	-0-					-0-
07	930	N	785	-0-	-145	-0-	45	1	740	2	N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	65	1	1050	2	N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	29	1	919	2	N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	38	1	947	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	958	-0-	-122	-0-	20	1	938	2	N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	19	1	889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	827	-0-	-103	-0-	35	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	437	-0-	-375	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	274	-0-	-656	-0-	1	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	5	-0-	-805	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	47	1	1168	2	Y	-0-					-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	28	1	1305	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	6	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	-0-	-110	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	195	-0-	-177	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	352	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1029	-0-	-7	-0-	51	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	5	1	1164	2	Y	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	28	1	1120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	37	1	1124	2	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	32	1	1000	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	971	-0-	-207	-0-	55	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	79	1	1268	2	Y	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	37	1	1192	2	Y	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	47	1	1165	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	24	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	21	1	971	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	2	Y	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	6	1	1508	2	Y	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	36	1	1476	2	Y	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	48	1	1456	2	Y	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	40	1	1242	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	70	1	1164	2	Y	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	92	1	1482	2	Y	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	44	1	1421	2	Y	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	56	1	1396	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	29	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	30	1	1391	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1366	-0-	-60	-0-	58	1	1308	2	Y	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	6	1	1358	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	31	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	28	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	659	-0-	-674	-0-	38	1	621	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	956	-0-	-439	-0-	56	1	900	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	400	-0-	-500	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	79	1	1948	2	Y	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	27	1	1297	2	Y	-0-					-0-
12	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	34	1	1574	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	64	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1031	-0-	-145	-0-	51	1	980	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	5	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	29	1	1174	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	40	1	1200	2	N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	987	-0-	-253	-0-	56	1	931	2	N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	77	1	1237	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	978	-0-	-132	-0-	30	1	948	2	N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	39	1	975	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	996	-0-	-264	-0-	21	1	975	2	N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	658	-0-	-179	-0-	28	1	630	2	N	-0-					-0-
02	924	N	675	-0-	-249	-0-	33	1	642	2	N	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	2	1	545	2	N	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	14	1	569	2	N	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	21	1	642	2	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	19	1	599	2	N	-0-					-0-
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	30	1	502	2	N	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	621	2	N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	630	2	N	-0-					-0-
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	14	1	637	2	N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	15	1	728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	87	1	1960	2	N	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	88	1	1693	2	N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	8	1	1864	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1980	N	1552	-0-	-428	-0-	37	1	1515	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	53	1	1599	2	N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	47	1	1484	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1179	-0-	-433	-0-	67	1	1112	2	N	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	103	1	1659	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	880	-0-	-650	-0-	27	1	853	2	N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	57	1	1401	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1152	-0-	-558	-0-	24	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	26	1	1208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	69	1	1551	2	N	-0-			-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	67	1	1297	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	5	1	1223	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1258	-0-	-302	-0-	30	1	1228	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	47	1	1402	2	N	-0-			-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	42	1	1331	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	67	1	1110	2	N	-0-			-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	93	1	1486	2	N	-0-			-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	43	1	1392	2	N	-0-			-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	60	1	1479	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1064	-0-	-466	-0-	22	1	1042	2	N	-0-			-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	32	1	1483	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

01	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	Y	-0-			-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-			-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	2	Y	-0-			-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	4	1	191	2	Y	-0-			-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	1	8			-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	932	2	Y	1	1	8			-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	566	-0-	-271	-0-	2 2	1 9	562	2	Y	2	2	8			-0-
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	19 3	1 9	774	2	Y	3	3	8			-0-
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	25 1	1 9	766	2	Y	1	1	8			-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	495	-0-	-342	-0-	28 1	1 9	466	2	Y	1	1	8			-0-
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	123	1	1973	2	Y	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	1575	2	Y	1	1	8			-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	965	-0-	-775	-0-	20	1	945	2	Y	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	1038	2	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	709	1	2870	2	Y	23	23	8			-0-
							1690	5	25	9							
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	734	1	4049	2	Y	15	15	8			-0-
							1663	5	17	9							
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	772	1	4232	2	Y	24	24	8			-0-
							1525	5	26	9							
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	684	1	2798	2	Y	3	3	8			-0-
							1104	5	3	9							
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	678	1	2350	2	Y	1	1	8			-0-
							1207	5	1	9							
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	643	1	2899	2	Y	7	7	8			-0-
							1519	5	8	9							
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	694	1	2399	2	Y	10	10	8			-0-
							1099	5	11	9							
08	6541	X	4163	-0-	-2378	-0-	638	1	2187	2	Y	-0-					-0-
							1338	5									
09	5070	X	4947	-0-	-123	-0-	652	1	2743	2	Y	14	14	8			-0-
							1537	5	15	9							
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	797	1	3816	2	Y	11	11	8			-0-
							2064	5	12	9							
11	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	797	1	4329	2	Y	6	6	8			-0-
							1925	5	7	9							
12	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	657	1	5112	2	Y	23	23	8			-0-
							1720	5	25	9							

TOTAL GAS PROD: 66,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	6	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	3	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	790	-0-	-419	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	825	-0-	-74	-0-	3	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	22	1	871	2	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	31	1	944	2	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	25	1	780	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	809	-0-	-121	-0-	46	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	62	1	995	2	Y	-0-					-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	Y	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	966	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	20	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	21	1	1003	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	39	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	4	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	730	-0-	-140	-0-	18	1	712	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	26	1	794	2	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	28	-0-	-716	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	20	-0-	-786	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	3	-0-	-537	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	23	1	947	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	39	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	886	-0-	-75	-0-	52	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	22	1	713	2	Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	708	-0-	-162	-0-	15	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	14	1	659	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	63	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	5	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	32	1	1309	2	N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	47	1	1399	2	N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	40	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	61	1	1004	2	N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	93	1	1491	2	N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	44	1	1400	2	N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	57	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	29	1	1377	2	N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	30	1	1425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	121	1	2719	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2716	X	2277	-0-	-439	-0-	112	1	2163	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2914	X	2645	-0-	-269	-0-	11	1	2632	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2760	X	2416	-0-	-344	-0-	58	1	2356	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2852	X	2795	-0-	-57	-0-	90	1	2704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2550	N	2369	-0-	-181	-0-	73	1	2295	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2511	N	2259	-0-	-252	-0-	129	1	2129	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3100	N	3120	-0-	20	20	183	1	2937	2	N	-0-					-0-
09	2676	N	2656	-0-	-20	-0-	80	1	2575	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	80	1	1993	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2910	X	2761	-0-	-149	-0-	57	1	2704	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2468	-0-	-539	-0-	51	1	2414	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	153	1	3447	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2884	X	1992	-0-	-892	-0-	98	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	10	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	79	1	3198	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	98	1	2934	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2131	-0-	-989	-0-	66	1	2065	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2578	-0-	-646	-0-	147	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	177	1	2844	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2907	-0-	-213	-0-	88	1	2819	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	114	1	2836	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2865	-0-	-45	-0-	59	1	2806	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	61	1	2843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3944	-0-	-148	-0-	168	1	3773	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3136	X	2762	-0-	-374	-0-	136	1	2626	2	Y	-0-					-0-
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	16	1	3964	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2711	-0-	-649	-0-	65	1	2646	2	Y	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	120	1	3622	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	99	1	3099	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	173	1	2866	2	Y	-0-					-0-
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	260	1	4171	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	2538	-0-	-1092	-0-	77	1	2461	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2814	-0-	-937	-0-	109	1	2705	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	2702	-0-	-1588	-0-	56	1	2646	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	1061	-0-	-3372	-0-	22	1	1039	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3692	-0-	-617	-0-	157	1	3535	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2945	-0-	-751	-0-	145	1	2800	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	1655	-0-	-2344	-0-	7	1	1648	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2518	-0-	-1262	-0-	61	1	2457	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2187	-0-	-1564	-0-	70	1	2117	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2375	-0-	-1195	-0-	73	1	2302	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	1993	-0-	-1262	-0-	114	1	1879	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2378	-0-	-226	-0-	139	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	90	1	2895	2	N	-0-					-0-
10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	102	1	2528	2	N	-0-					-0-
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	98	1	4633	2	N	-0-					-0-
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	84	1	3934	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	310	1	6977	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	300	1	5784	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	29	1	6983	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
04	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	161	1	6530	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
05	5828	X	5530	-0-	-298	-0-	178	1	5348	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	178	1	5586	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	5828	X	5613	-0-	-215	-0-	320	1	5289	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	446	1	7168	2	Y	-0-					-0-
09	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	220	1	7036	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	288	1	7131	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	7200	X	7116	-0-	-84	-0-	148	1	6966	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	7440	X	7314	-0-	-126	-0-	152	1	7150	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 80,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

01	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1431	-0-	-987	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2243	-0-	-277	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2339	-0-	-265	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	837	N	456	-0-	-381	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	837	N	351	-0-	-486	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	720	N	261	-0-	-459	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	1094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	870	-0-	-180	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	961	N	471	-0-	-490	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	550	-0-	-690	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	870	N	362	-0-	-508	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

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-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

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	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	2834	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3304	X	2796	-0-	-508	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	3065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3480	X	2990	-0-	-490	-0-	2988	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2861	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	X	2561	-0-	-439	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	3038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3000	X	2297	-0-	-703	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2200	-0-	-807	-0-	2199	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2940	X	1783	-0-	-1157	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	656	-0-	-1052	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	636	-0-	-480	-0-	634	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1350	N	556	-0-	-794	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	676	-0-	-1122	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	587	-0-	-1063	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	707	-0-	-316	-0-	707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					25
02	700	X	117	-0-	-583	-0-	117	2			N	-0-					25
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					25
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					25
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					25
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					25
07	3100	N	3525	-0-	425	425	3525	2			N	-0-					25
08	3332	X	2907	-0-	-425	-0-	2907	2			N	-0-					25
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					25
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					25
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					25
12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 25,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	478	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	420	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	431	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	N	-0-			64
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	N	-0-			64
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	N	-0-			64
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	N	-0-			64
05	744	N	477	-0-	-267	-0-	21	1	456	2	N	-0-			64
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	N	-0-			64
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	30	1	642	2	N	-0-			64
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	2	N	-0-			64
09	810	N	443	-0-	-367	-0-	20	1	423	2	N	-0-			64
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	962	2	N	-0-			64
11	810	N	693	-0-	-117	-0-	31	1	662	2	N	-0-			64
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: 7,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			120
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			120
03	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	2			N	-0-			120
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			120
05	3100	N	3402	-0-	302	302	3402	2			N	-0-			120
06	2904	N	2602	-0-	-302	-0-	2602	2			N	-0-			120
07	3100	N	4042	-0-	942	942	4042	2			N	-0-			120
08	4087	X	3145	-0-	-942	-0-	3145	2			N	-0-			120
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-			120
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-			120
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-			120
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			120

TOTAL GAS PROD: 30,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			83
02	756	N	308	-0-	-448	-0-	308	2			N	-0-			83
03	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-			83
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			83
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			83
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			83
07	1457	N	900	-0-	-557	-0-	900	2			N	-0-			83
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			83
09	1230	N	740	-0-	-490	-0-	740	2			N	-0-			83
10	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-			83
11	1110	N	617	-0-	-493	-0-	617	2			N	-0-			83
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			83

TOTAL GAS PROD: 9,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

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	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					70
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					70
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					70
04	3120	X	2399	-0-	-721	-0-	2399	2			N	-0-					70
05	3224	X	2516	-0-	-708	-0-	2516	2			N	-0-					70
06	3120	X	2562	-0-	-558	-0-	2562	2			N	-0-					70
07	3224	X	2458	-0-	-766	-0-	2458	2			N	-0-					70
08	3224	X	1634	-0-	-1590	-0-	1634	2			N	-0-					70
09	2550	X	1803	-0-	-747	-0-	1803	2			N	-0-					70
10	2635	X	2008	-0-	-627	-0-	2008	2			N	-0-					70
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					70
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 26,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

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	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					32
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					32
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					32
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					32
05	2697	N	2194	-0-	-503	-0-	2194	2			N	-0-					32
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					32
07	2604	N	2249	-0-	-355	-0-	2249	2			N	-0-					32
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					32
09	2460	N	2276	-0-	-184	-0-	2276	2			N	-0-					32
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					32
11	2460	N	2300	-0-	-160	-0-	2300	2			N	-0-					32
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 26,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1355	-0-	1355	1355	1355	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		680	-0-	680	2035	680	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2035					Y	-0-					-0-
07	2035	X	-0-	-0-	-2035	-0-					Y	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	67	-0-	-773	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

01	3751	X	1848	-0-	-1903	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
04	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1078	-0-	-42	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	571	-0-	-669	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	848	1	1670	2	N	52	73	1			1
							57	9									
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	819	1	1444	2	N	161					162
							177	9									
03	2666	N	2139	-0-	-527	-0-	240	1	1790	2	N	99	189	1			72
							109	9									
04	2490	N	2042	-0-	-448	-0-	224	1	1766	2	N	47					119
							52	9									
05	2697	N	2487	-0-	-210	-0-	633	1	1803	2	N	46					165
							51	9									
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	596	1	1795	2	N	45					210
							50	9									
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	350	1	1806	2	N	48	188	1			70
							53	9									
08	2480	N	1934	-0-	-546	-0-	431	1	1470	2	N	30					100
							33	9									
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	380	1	2032	2	N	25					125
							28	9									
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	454	1	1999	2	N	76	186	1			15
							84	9									
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	491	1	1919	2	N	75					90
							83	9									
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	508	1	1937	2	N	60					150
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 28,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC 100139
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7170 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		850	-0-	850	850	3	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		442	-0-	442	1292	11	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1292					Y	-0-					-0-
06	1292	X	-0-	-0-	-1292	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	13	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1810	-0-	-170	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1614	-0-	-366	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	689	-0-	-1357	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	5084	-0-	-0-	-0-	216	1	4867	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	4592	X	4560	-0-	-32	-0-	225	1	4332	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	21	1	5060	2	Y	11	11	8			6
							12	9									
04	4920	X	4884	-0-	-36	-0-	117	1	4756	2	Y	10	10	8			6
							11	9									
05	5084	X	5034	-0-	-50	-0-	162	1	4870	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
06	4920	X	4292	-0-	-628	-0-	132	1	4153	2	Y	6	6	8			6
							7	9									
07	5084	X	4018	-0-	-1066	-0-	229	1	3786	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	305	1	4908	2	Y	-0-					6
09	4890	X	4543	-0-	-347	-0-	137	1	4399	2	Y	6	6	8			6
							7	9									
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	198	1	4902	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
11	5040	X	4803	-0-	-237	-0-	100	1	4702	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
12	5208	X	4736	-0-	-472	-0-	99	1	4629	2	Y	7	7	8			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 57,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	895	-0-	-2639	-0-	38	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	190	1	3666	2	Y	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	19	1	4582	2	Y	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	94	1	3807	2	Y	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	109	1	3286	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2702	-0-	-568	-0-	83	1	2619	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2666	-0-	-713	-0-	152	1	2514	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	2971	-0-	-1617	-0-	174	1	2797	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3499	-0-	-401	-0-	106	1	3391	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	155	1	3842	2	Y	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	74	1	3485	2	Y	-0-					-0-
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	87	1	4096	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC 100139
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1234	-0-	-6	-0-	1234	2			N	-0-					97
02	1036	N	788	-0-	-248	-0-	788	2			N	-0-					97
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290426 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6567 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					57
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	545	2			N	-0-					57
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					57
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					57
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					57
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					57
07	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					57
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					57
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	2					59
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					59
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					59
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 6,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
KO OPERATING LLC 101928
PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3020 - 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	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-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF. 10735 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS, LES & CO. 846666
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					45
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

01 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					83
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					83
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					83
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					83
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					83
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					83
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					83
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					83
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					83
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

01 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	61	1			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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	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-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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	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-

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			178
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			178

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	84	190	1			137
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	72					209
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	40	160	1			89
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	52					141
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	67					208
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	173	1			84
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					136
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					173
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					232
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	181	1			101
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					143
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 642

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	28					85
02	1596	#	-0-	-0-	-1596	-0-					N	15					100
03	1767	#	934	-0-	-833	-0-	879	2	55	9	N	50	97	1			53
04	1986	R	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					53
05	2515	R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					53
06	2457	R	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					53
07	2536	R	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					53
08	2180	R	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					53
09	2417	R	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					53
10	2399	R	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					53
11	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					53
*12	2347	R	2347	-0-	-0-	-0-	2237	2	110	9	N	100	91	1			62

TOTAL GAS PROD: 22,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-2852	-0-					N	20					74
02	2576	#	-0-	-0-	-2576	-0-					N	17					91
03	2852	#	1299	-0-	-1553	-0-	1264	2	35	9	N	32	67	1			56
04	2865	R	2865	-0-	-0-	-0-	2863	2	2	9	N	2					58
05	3765	R	3765	-0-	-0-	-0-	3763	2	2	9	N	2					60
06	3642	R	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					60
07	3756	R	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					60
08	3131	#	2193	-0-	-938	-0-	2193	2			N	-0-					60
09	3537	R	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					60
10	3613	R	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					60
11	3549	R	3549	-0-	-0-	-0-	3514	2	35	9	N	32					92
*12	3444	R	3444	-0-	-0-	-0-	3365	2	79	9	N	72	102	1			62

TOTAL GAS PROD: 31,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 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-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, B. R. WELL #: RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			96
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON, J. M. WELL #: RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
HARRINGTON, N. G. WELL #: RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					79
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

01	155	N	85	-0-	-70	-0-	3	1	82	3	N	-0-					160
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					160
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					160
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-					160
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	N	-0-					160
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					160
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	N	-0-					160
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	N	-0-					160
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-					160
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	141	3	N	-0-					160
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-					160
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	3	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					41
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					107
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOWERS WELL #: RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOWERS WELL #: RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	175	3	N	-0-					92
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	N	-0-					92
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	N	-0-					92
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	6	1	154	3	N	-0-					92
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	3	N	-0-					92
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	7	1	170	3	N	-0-					92
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	N	-0-					92
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	5	1	156	3	N	-0-					92
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	N	-0-					92
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-					92
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	N	-0-					92
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	7	1	185	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	54	3	N	17					134
							19	9									
02	224	N	52	-0-	-172	-0-	1	1	39	3	N	11					145
							12	9									
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	171	1	31	3	N	37					182
							41	9									
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	40	1	6	3	N	15					197
							17	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	158	1	23	3	N	27					224
							30	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	43	162	1			105
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					105
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	288	1	24	9	N	22					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	147	1	163	3	N	-0-					195
02	364	N	108	-0-	-256	-0-	1	1	107	3	N	-0-					195
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	363	1	67	3	N	-0-					195
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	86	1	14	3	N	-0-					195
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	353	1	50	3	N	-0-					195
06	390	N	8	-0-	-382	-0-	8	1			N	-0-					195
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					195
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					195
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					287

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 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	248	N	171	-0-	-77 B	-0-	6	1	165	3	N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3 B	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	7	1	200	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	7	1	194	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	212	3	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	11	1	282	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	9	1	281	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	8	1	233	3	N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	8	1	223	3	N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	8	1	241	3	N	-0-					-0-
12	248	N	173	-0-	-75 B	-0-	6	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	401	-0-	-33 B	-0-	14	1	387	3	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	18	1	458	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	17	1	471	3	N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63 B	-0-	11	1	316	3	N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	12	1	385	3	N	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55 B	-0-	13	1	352	3	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	12	1	371	3	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	16	1	483	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	17	1	485	3	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	15	1	446	3	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	15	1	441	3	N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	17	1	438	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	4	1	121	3	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	7	1	223	3	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	11	1	278	3	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	9	1	264	3	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	12	1	346	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	8	1	221	3	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	8	1	238	3	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/02/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	-0-	-0-	-84 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	7	1	192	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	4	1	137	3	N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73 B	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	4	1	117	3	N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	5	1	158	3	N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	861	-0-	-100 B	-0-	30	1	831	3	N	-0-					146
02	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	36	1	915	3	N	-0-					146
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	43	1	1195	3	N	-0-					146
04	840	N	774	-0-	-66 B	-0-	27	1	747	3	N	-0-					146
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	34	1	1041	3	N	-0-					146
06	1200	N	806	-0-	-394 B	-0-	30	1	776	3	N	-0-					146
07	806	N	756	-0-	-50 B	-0-	24	1	732	3	N	-0-					146
08	1085	N	790	-0-	-295 B	-0-	26	1	764	3	N	-0-					146
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	28	1	827	3	N	-0-					146
10	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	33	1	978	3	N	-0-					146
11	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	36	1	1049	3	N	-0-					146
12	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	33	1	866	3	N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 11,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 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	527	N	385	-0-	-142	B	-0-	13	1	372	3	N	-0-					125
02	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	15	1	395	3	N	-0-					125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	18	1	508	3	N	-0-					125
04	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	12	1	349	3	N	-0-					125
05	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	16	1	506	3	N	-0-					125
06	510	N	223	-0-	-287	B	-0-	8	1	215	3	N	-0-					125
07	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	12	1	359	3	N	-0-					125
08	527	N	314	-0-	-213	B	-0-	10	1	304	3	N	-0-					125
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	11	1	317	3	N	-0-					125
10	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	17	1	494	3	N	-0-					125
11	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	18	1	511	3	N	-0-					125
12	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	14	1	367	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	179	-0-	-69	B	-0-	6	1	173	3	N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	B	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	7	1	199	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	7	1	221	3	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	196	-0-	-44	B	-0-	6	1	190	3	N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	7	1	202	3	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	8	1	220	3	N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	6	1	171	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	7	1	191	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	7	1	202	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	5	1	140	3	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	7	1	207	3	N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	8	1	217	3	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	2	1	64	3	N	2					60
							2	9									
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	5	1	119	3	N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	7	1	189	3	N	8					68
							9	9									
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	5	1	130	3	N	11					79
							12	9									
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	4	1	131	3	N	1					80
							1	9									
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	4	1	107	3	N	-0-					80
07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	5	1	143	3	N	-0-					80
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	6	1	185	3	N	3					83
							3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	3	N	-0-					83
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	6	1	158	3	N	-0-					83
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	6	1	178	3	N	-0-					83
12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	4	1	98	3	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	166	-0-	-82 B	-0-	6	1	160	3	N	-0-					115
02	168	N	120	-0-	-48 B	-0-	5	1	115	3	N	-0-					115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	7	1	202	3	N	-0-					115
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					115
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					115
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					115
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025																	

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	-0-	-98 B	-0-	13	1	385	3	N	-0-					192
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	14	1	348	3	N	-0-					192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	14	1	388	3	N	-0-					192
04	390	N	275	-0-	-115 B	-0-	9	1	266	3	N	-0-					192
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	15	1	451	3	N	-0-					192
06	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	19	1	485	3	N	-0-					192
07	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	16	1	488	3	N	-0-					192
08	465	N	240	-0-	-225 B	-0-	8	1	232	3	N	-0-					192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	406	-0-	-74 B	-0-	13	1	393	3	N	-0-					192
10	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	15	1	439	3	N	-0-					192
11	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	16	1	456	3	N	-0-					192
12	434	N	241	-0-	-193 B	-0-	9	1	232	3	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	5	1	150	3	N	-0-					42
02	196	N	175	-0-	-21 B	-0-	6	1	169	3	N	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	7	1	199	3	N	8					50
							9	9									
04	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	4	1	107	3	N	-0-					50
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	203	3	N	-0-					50
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	7	1	195	3	N	-0-					50
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	7	1	222	3	N	-0-					50
08	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	7	1	195	3	N	-0-					50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	192	3	N	10					60
							11	9									
10	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	7	1	202	3	N	-0-					60
11	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	7	1	222	3	N	-0-					60
12	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	6	1	149	3	N	7					67
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	442	-0-	-85 B	-0-	15	1	427	3	N	-0-					119
02	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	19	1	482	3	N	-0-					119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	18	1	497	3	N	9					128
							10	9									
04	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	13	1	375	3	N	-0-					128
05	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	16	1	495	3	N	-0-					128
06	510	N	468	-0-	-42 B	-0-	17	1	451	3	N	-0-					128
07	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	14	1	431	3	N	-0-					128
08	496	N	439	-0-	-57 B	-0-	14	1	425	3	N	-0-					128
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	19	1	556	3	N	-0-	83	1			45
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	17	1	481	3	N	-0-					45
11	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	17	1	501	3	N	-0-					45
12	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	18	1	457	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 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	153	-0-	-95 B	-0-	5	1	148	3	N	-0-					67
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	7	1	192	3	N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	8	1	221	3	N	10					77
							11	9									
04	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	4	1	118	3	N	10					87
							11	9									
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	7	1	202	3	N	-0-					87
06	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	8	1	223	3	N	-0-					87
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	7	1	209	3	N	-0-					87
08	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	6	1	171	3	N	-0-					87
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	7	1	193	3	N	13	83	1			17
							14	9									
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	212	3	N	-0-					17
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	8	1	232	3	N	-0-					17
12	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	7	1	174	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 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	496	N	425	-0-	-71 B	-0-	15	1	410	3	N	-0-					40
02	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	15	1	389	3	N	-0-					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	17	1	469	3	N	8					48
							9	9									
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	15	1	418	3	N	4					52
							4	9									
05	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	13	1	404	3	N	-0-					52
06	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	18	1	470	3	N	4					56
							4	9									
07	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	17	1	511	3	N	-0-					56
08	403	N	241	-0-	-162 B	-0-	8	1	233	3	N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	244	-0-	-236 B	-0-	8	1	233	3	N	3					59
							3	9									
10	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	16	1	470	3	N	-0-					59
11	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	16	1	450	3	N	-0-					59
12	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	14	1	375	3	N	5					64
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	6	1	182	3	N	3			122
								3	9							
02	224	N	210	-0-	-14	B	-0-	8	1	202	3	N	-0-			122
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	8	1	214	3	N	-0-			122
04	180	N	156	-0-	-24	B	-0-	5	1	151	3	N	-0-			122
05	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	7	1	215	3	N	-0-			122
06	210	N	167	-0-	-43	B	-0-	6	1	160	3	N	1			123
								1	9							
07	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	8	1	251	3	N	-0-			123
08	217	N	145	-0-	-72	B	-0-	5	1	140	3	N	-0-			123
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	6	1	172	3	N	-0-			123
10	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	7	1	215	3	N	-0-			123
11	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	8	1	243	3	N	-0-			123
12	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	7	1	182	3	N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899	N	758	-0-	-141	B	-0-	26	1	732	3	N	-0-			46
02	756	N	451	-0-	-305	B	-0-	17	1	434	3	N	-0-			46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	33	1	935	3	N	-0-			46
04	720	N	543	-0-	-177	B	-0-	19	1	524	3	N	-0-			46
05	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	21	1	654	3	N	-0-			46
06	930	N	552	-0-	-378	B	-0-	20	1	532	3	N	-0-			46
07	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	20	1	585	3	N	-0-			46
08	682	N	641	-0-	-41	B	-0-	21	1	620	3	N	-0-			46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	21	1	632	3	N	-0-			46
10	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	22	1	643	3	N	5			51
								6	9							
11	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	24	1	664	3	N	-0-			51
12	682	N	433	-0-	-249	B	-0-	16	1	417	3	N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

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	N	-0-	-0-		-93	B	-0-						N	-0-					68
02	223	N	223	-0-		-0-	B	-0-		8	1	202	3	N	12					80
										13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	220	N	220	-0-		-0-	B	-0-		7	1	201	3	N	11					91
										12	9									
04	98	N	98	-0-		-0-	B	-0-		3	1	88	3	N	6					97
										7	9									
05	202	N	202	-0-		-0-	B	-0-		6	1	187	3	N	8					105
										9	9									
06	115	N	115	-0-		-0-	B	-0-		4	1	103	3	N	7					112
										8	9									
07	202	N	202	-0-		-0-	B	-0-		6	1	187	3	N	8	94	1			26
										9	9									
08	111	N	111	-0-		-0-	B	-0-		4	1	107	3	N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	152	N	152	-0-		-0-	B	-0-		5	1	147	3	N	-0-					26
10	188	N	188	-0-		-0-	B	-0-		6	1	182	3	N	-0-					26
11	201	N	201	-0-		-0-	B	-0-		7	1	194	3	N	-0-					26
12	188	N	188	-0-		-0-	B	-0-		7	1	181	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

R. A. PORTER WELL #: 3 RRCID -> 298103 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5758 - 5766

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	1023	N	783	-0-		-240	B	-0-		26	1	729	3	N	25					94
										28	9									
02	756	N	680	-0-		-76	B	-0-		25	1	632	3	N	21					115
										23	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	825	N	825	-0-		-0-	B	-0-		28	1	788	3	N	8					123
										9	9									
04	750	N	671	-0-		-79	B	-0-		22	1	630	3	N	17					140
										19	9									
05	768	N	768	-0-		-0-	B	-0-		24	1	744	3	N	-0-					140
06	810	N	733	-0-		-77	B	-0-		27	1	696	3	N	9					149
										10	9									
07	745	N	745	-0-		-0-	B	-0-		24	1	715	3	N	5					154
										6	9									
08	775	N	221	-0-		-554	B	-0-		7	1	205	3	N	8					162
										9	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	720	N	658	-0-		-62	B	-0-		21	1	626	3	N	10					172
										11	9									
10	754	N	754	-0-		-0-	B	-0-		25	1	729	3	N	-0-					172
11	783	N	783	-0-		-0-	B	-0-		26	1	748	3	N	8					180
										9	9									
12	682	N	660	-0-		-22	B	-0-		23	1	598	3	N	35	183	1			32
										39	9									

TOTAL GAS PROD: 8,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7260 - 7280

01	3100	N	3441	-0-	341	341	3441	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2767	-0-	-33	308	2767	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2879	-0-	-221	87	2879	2			N	-0-					-0-
04	2747	X	2660	-0-	-87	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2363	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298921 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7170 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24998	-0-	24998	64523	24173	2	825	9	N	750	561	1			489
02	83193	X	18670	-0-	-64523	-0-	18243	2	427	9	N	388	358	1			519
03	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	16388	2	237	9	N	215	382	1			352
04	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13117	2	223	9	N	203	174	1			381
05	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11382	2	120	9	N	109					490
06	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9397	2	79	9	N	72	191	1			371
07	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8711	2	169	9	N	154	184	1			341
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7145	2	13	9	N	12	2	8			351
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6599	2	149	9	N	135					486
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6291	2	33	9	N	30	179	1	1	8	336
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					336
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5237	2	127	9	N	115					451

TOTAL GAS PROD: 134,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,183

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 299338 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 7202 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		16	-0-	16	35	16	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		29	-0-	29	64	29	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		14	-0-	14	78	14	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		13	-0-	13	91	13	2			N	-0-					-0-
10	0	W	27	-0-	27	118	27	2			N	-0-					-0-
11	0	W	32	-0-	32	150	32	2			N	-0-					-0-
12	0	W	28	-0-	28	178	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

01	3255	X	2599	-0-	-656	-0-	2535	2	64	9	N	58	6	8			52
02	3108	X	2826	-0-	-282	-0-	2735	2	91	9	N	83					135
03	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	3257	2	13	9	N	12	12	8			135
04	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	3153	2	67	9	N	61	2	8			194
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					194
06	3150	X	3075	-0-	-75	-0-	3063	2	12	9	N	11	11	8			194
07	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	3163	2	11	9	N	10	10	8			194
08	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	3170	2	26	9	N	24	24	8			194
09	3210	X	3065	-0-	-145	-0-	3059	2	6	9	N	5	5	8			194
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3214	2	23	9	N	21	21	8			194
11	3090	X	3051	-0-	-39	-0-	3051	2			N	-0-					194
12	3193	X	3151	-0-	-42	-0-	3134	2	17	9	N	15	15	8			194

TOTAL GAS PROD: 37,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

01	3162	X	2708	-0-	-454	-0-	2700	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4014	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3686	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3702	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3558	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3599	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3506	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3560	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3629	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	3060	X	2598	-0-	-462	-0-	2597	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3162	X	2519	-0-	-643	-0-	2515	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2025

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

01	5084	X	4778	-0-	-306	-0-	4776	2	2	9	N	2	2	8			18
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					18
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5597	2	4	9	N	4	4	8			18
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6187	2	3	9	N	3	3	8			18
05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6202	2	2	9	N	2	2	8			18
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5795	2	1	9	N	1	1	8			18
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					18
08	5084	X	4642	-0-	-442	-0-	4640	2	2	9	N	2	2	8			18
09	4920	X	4516	-0-	-404	-0-	4516	2			N	-0-					18
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5318	2	2	9	N	2	2	8			18
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					18
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5425	2	1	9	N	1	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 64,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

REED (WOODBINE) 75509 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 298939 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 4220 - 4225

01	0		48516	-0-	48516	94783	48516	2			N	-0-					-0-
02	0		5217	-0-	5217	100000	5217	2			N	-0-					-0-
03	5500		-0-	-0-	-5500	94500					N	-0-					-0-
04	7500		-0-	-0-	-7500	87000					N	-0-					-0-
05	7750		-0-	-0-	-7750	79250					N	-0-					-0-
06	7500		-0-	-0-	-7500	71750					N	-0-					-0-
07	7750		-0-	-0-	-7750	64000					N	-0-					-0-
08	7750		-0-	-0-	-7750	56250					N	-0-					-0-
09	7500		-0-	-0-	-7500	48750					N	-0-					-0-
10	7750		-0-	-0-	-7750	41000					N	-0-					-0-
11	7500		-0-	-0-	-7500	33500					N	-0-					-0-
12	7750		-0-	-0-	-7750	25750					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED (WOODBINE) //CONT.// 75509 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 299148 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 4204 - 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	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-

REED, WEST (TRAVIS PEAK) 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 049823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202

01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	Y	-0-							-0-
02	532 N	269	-0-	-263	-0-	7	1	262	2	Y	-0-							-0-
03	527 N	325	-0-	-202	-0-	11	1	314	2	Y	-0-							-0-
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	10	1	292	2	Y	-0-							-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	316	2	Y	-0-							-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	Y	-0-							-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	Y	-0-							-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-							-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	Y	-0-							-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	Y	-0-							-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	Y	-0-							-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

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-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2036	-0-	1726	1943	2036	2			N	-0-					92
02	1962	N	19	-0-	-1943	-0-	19	2			N	-0-					92
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					92
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					92
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					92
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					92
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					92
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					92
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					92
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					92
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					92
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	697	2	11	9	Y	10					111
02	644	N	590	-0-	-54	-0-	571	2	19	9	Y	17					128
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					128
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	641	2	18	9	Y	16					144
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	681	2	28	9	Y	25					169
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	665	2	22	9	Y	20	137	1			52
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	675	2	20	9	Y	18					70
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	636	2	26	9	Y	24					94
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	571	2	1	9	Y	1					95
10	682	N	535	-0-	-147	-0-	531	2	4	9	Y	4					99
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	537	2	18	9	Y	16					115
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	364	2	14	9	Y	13					128

TOTAL GAS PROD: 7,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	793	2	50	9	N	45					120
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					120
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					120
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1948	2	11	9	N	10					130
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1779	2	11	9	N	10					140
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1599	2	19	9	N	17					157
12	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	1501	2	13	9	N	12					169

TOTAL GAS PROD: 11,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					91
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					91
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1					92
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					92
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					92
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	15					107
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					108
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	N	1					109

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ATOKA ENERGY LLC 101705
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	831	-0-	-440	-0-	831	2			N	-0-					85
02	896	N	703	-0-	-193	-0-	703	2			N	-0-					85
03	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	2			N	-0-					85
04	810	N	576	-0-	-234	-0-	576	2			N	-0-					85
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					85
06	1170	N	250	-0-	-920	-0-	250	2			N	-0-					85
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					85
08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	2			N	-0-					85
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					85
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					85
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					85
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 11,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					15
02	392	N	71	-0-	-321	-0-	71	2			N	-0-					15
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					15
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					15
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					15
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					15
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					15
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					15
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					15
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRATON OPERATING LLC 186717
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1127	-0-	-113	-0-	1036	2	91	9	N	83					160
02	1120	N	860	-0-	-260	-0-	791	2	69	9	N	63	180	1			43
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	962	2	72	9	N	65					108
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1201	2	77	9	N	70	162	1			16
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1297	2	81	9	N	74					90
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1095	2	64	9	N	58					148
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1198	2	72	9	N	65	187	1			26
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1403	2	70	9	N	64					90
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1348	2	75	9	N	68					158
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1277	2	63	9	N	57	177	1			38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 12,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	838	-0-	-154	-0-	774	2	64	9	N	58					128
02	812	N	616	-0-	-196	-0-	584	2	32	9	N	29					157
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	665	2	23	9	N	21					178
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	725	2	33	9	N	30					208
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	887	2	41	9	N	37	177	1			68
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	739	2	39	9	N	35					103
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	707	2	22	9	N	20					123
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	791	2	46	9	N	42					165
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	589	2	36	9	N	33					198
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	680	2	36	9	N	33	188	1			43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 7,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2211	2	31	9	N	28	165	1			40
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1631	2	31	9	N	28					68
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2297	2	89	9	N	81					149
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1884	2	22	9	N	20	148	1			21
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2122	2	41	9	N	37					58
06	2310	N	1853	-0-	-457	-0-	1807	2	46	9	N	42					100
07	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2016	2	44	9	N	40					140
08	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	1929	2	31	9	N	28	154	1			14
09	1860	N	1364	-0-	-496	-0-	1317	2	47	9	N	43					57
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2243	2	43	9	N	39					96
*11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2102	2	43	9	N	39					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 22,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATOKA ENERGY LLC 101705
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					134
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					134
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					134
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					134
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	197	2	10	9	N	9					143
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	178	2	18	9	N	16	4	1			155
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3	141	1			17
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	188	2	10	9	N	9					26
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	168	2	20	9	N	18					44
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	170	2	12	9	N	11					55
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	2	12	9	N	11					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1185	-0-	-396	-0-	1089	2	96	9	N	87					183
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1029	2	119	9	N	108	173	1			118
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1480	2	54	9	N	49					167
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1374	2	151	9	N	137	171	1			133
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1421	2	85	9	N	77					210
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1287	2	65	9	N	59	213	1			56
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1388	2	92	9	N	84					140
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1355	2	87	9	N	79					219
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1216	2	84	9	N	76	173	1			122
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1223	2	83	9	N	75					197
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1166	2	73	9	N	66	166	1			97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 15,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					70
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	883	2	40	9	N	36					106
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					106
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	N	13					119
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	2	13	9	N	12					131
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1104	2	41	9	N	37	26	1			142
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1190	2	12	9	N	11					153
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1161	2	10	9	N	9					162
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1042	2	14	9	N	13					175
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	2	13	9	N	12					187
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1000	2	28	9	N	25	173	1			39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 12,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	726	2	63	9	N	57					204
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	687	2	112	9	N	102	182	1			124
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	987	2	97	9	N	88					212
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	916	2	110	9	N	100	177	1			135
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	948	2	96	9	N	87					222
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	859	2	48	9	N	44	164	1			102
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	926	2	75	9	N	68					170
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	904	2	74	9	N	67					237
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	811	2	96	9	N	87	169	1			155
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	816	2	109	9	N	99					254
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	778	2	26	9	N	24	188	1			90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 10,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1786	2	40	9	N	36					102
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1689	2	92	9	N	84					186
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					186
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2254	2	48	9	N	44					230
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2332	2	37	9	N	34					264
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2112	2	2	9	N	2	191	1			75
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2277	2	83	9	N	75					150
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2223	2	54	9	N	49					199
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1995	2	11	9	N	10					209
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2007	2	36	9	N	33					242
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1914	2	10	9	N	9					251
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

TOTAL GAS PROD: 23,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

SHEER ENERGY, LLC 772753
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS 617042
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1					572
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					573
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					574
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					575
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					576
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					577
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					578
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					579
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					580
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					581
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					582
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					583

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10321 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	7572	-0-	-6533	-0-	798 7	1 9	6767	2	N	6					198
02	12740	X	11247	-0-	-1493	-0-	900 52	1 9	10295	2	N	47					245
03	14105	X	9135	-0-	-4970	-0-	991 96	1 9	8048	2	N	87	178	1			154
04	13650	X	11352	-0-	-2298	-0-	956	1	10396	2	N	-0-					154
05	12834	X	11287	-0-	-1547	-0-	707	1	10580	2	N	-0-					154
06	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	964 51	1 9	11621	2	N	46					200
07	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	996 21	1 9	12883	2	N	19					219
08	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	996	1	11115	2	N	-0-					219
09	12630	X	11405	-0-	-1225	-0-	964	1	10441	2	N	-0-					219
10	13888	X	11437	-0-	-2451	-0-	996	1	10441	2	N	-0-					219
11	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	964	1	12927	2	N	-0-					219
12	13888	X	10439	-0-	-3449	-0-	865	1	9574	2	N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 136,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 10464 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					137
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 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-	-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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2960	-0-	-0-	-0-	138	1	2822	2	N	-0-			-0-
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	125	1	2683	2	N	-0-			-0-
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	125	1	2917	2	N	-0-			-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	129	1	2822	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	124	1	2821	2	N	-0-			-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	119	1	2732	2	N	-0-			-0-
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	150	1	2863	2	N	-0-			-0-
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	148	1	2804	2	N	-0-			-0-
09	2820	N	2806	-0-	-14	-0-	136	1	2670	2	N	-0-			-0-
10	2914	N	2748	-0-	-166	-0-	118	1	2630	2	N	-0-			-0-
11	2820	N	2745	-0-	-75	-0-	143	1	2602	2	N	-0-			-0-
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	148	1	2512	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		94	-0-	94	94	5	1	89	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		54	-0-	54	148	3	1	51	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		43	-0-	43	191	2	1	41	2	N	-0-			-0-
11	239	X	48	-0-	-191	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
12	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		3653	-0-	3653	3653	182	1	3471	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		5488	-0-	5488	9141	275	1	5213	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		6424	-0-	6424	15565	311	1	6113	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		6465	-0-	6465	22030	277	1	6188	2	N	-0-			-0-
11	28800	X	6770	-0-	-22030	-0-	353	1	6417	2	N	-0-			-0-
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	367	1	6203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	180	2	N	-0-			-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	N	-0-			-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	94	1	2182	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	31981	-0-	28981	28981	1402	1	30579	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	9136	-0-	6036	35017	385	1	8751	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	8541	-0-	5541	40558	356	1	8185	2	N	-0-			-0-
07	48022	X	7464	-0-	-40558	-0-	372	1	7092	2	N	-0-			-0-
08	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	343	1	6512	2	N	-0-			-0-
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	288	1	5655	2	N	-0-			-0-
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	239	1	5352	2	N	-0-			-0-
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	253	1	4600	2	N	-0-			-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	210	1	3558	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	772	2	N	-0-			-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	33	1	700	2	N	-0-			-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	954	2	N	-0-			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	2	N	-0-			-0-
05	806	N	715	-0-	-91	-0-	30	1	685	2	N	-0-			-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	2	N	-0-			-0-
07	899	N	760	-0-	-139	-0-	38	1	722	2	N	-0-			-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	N	-0-			-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	N	-0-			-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	768	2	N	-0-			-0-
11	900	N	687	-0-	-213	-0-	36	1	651	2	N	-0-			-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	800	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47616	X	36108	-0-	-11508	-0-	1680	1	34428	2	N	-0-			-0-
02	43008	X	38680	-0-	-4328	-0-	1723	1	36957	2	N	-0-			-0-
03	44733	X	43660	-0-	-1073	-0-	1795	1	41865	2	N	-0-			-0-
04	41243	X	41243	-0-	-0-	-0-	1808	1	39435	2	N	-0-			-0-
05	42811	X	41182	-0-	-1629	-0-	1734	1	39448	2	N	-0-			-0-
06	41430	X	38159	-0-	-3271	-0-	1590	1	36569	2	N	-0-			-0-
07	43648	X	42206	-0-	-1442	-0-	2101	1	40105	2	N	-0-			-0-
08	43648	X	42819	-0-	-829	-0-	2145	1	40674	2	N	-0-			-0-
09	41250	X	40348	-0-	-902	-0-	1953	1	38395	2	N	-0-			-0-
10	42191	X	41975	-0-	-216	-0-	1797	1	40178	2	N	-0-			-0-
11	41430	X	40332	-0-	-1098	-0-	2101	1	38231	2	N	-0-			-0-
12	42811	X	38817	-0-	-3994	-0-	2167	1	36650	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 485,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	2753	-0-	-9864	-0-	128	1	2625	2	N	-0-			-0-
02	12824	X	10864	-0-	-1960	-0-	484	1	10380	2	N	-0-			-0-
03	14198	X	11783	-0-	-2415	-0-	484	1	11299	2	N	-0-			-0-
04	13740	X	10154	-0-	-3586	-0-	445	1	9709	2	N	-0-			-0-
05	12028	X	2928	-0-	-9100	-0-	123	1	2805	2	N	-0-			-0-
06	11640	X	2256	-0-	-9384	-0-	94	1	2162	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	1789	-0-	-10239	-0-	89	1	1700	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	1130	-0-	-10650	-0-	57	1	1073	2	N	-0-			-0-
09	10140	X	4545	-0-	-5595	-0-	220	1	4325	2	N	-0-			-0-
10	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	407	1	9089	2	N	-0-			-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	166	1	3019	2	N	-0-			-0-
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	141	1	2393	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6234	-0-	-1330	-0-	290	1	5944	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	5735	-0-	-1097	-0-	255	1	5480	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	5736	-0-	-991	-0-	236	1	5500	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	2422	-0-	-4088	-0-	106	1	2316	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6448	-0-	-279	-0-	271	1	6177	2	N	-0-			-0-
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	263	1	6055	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	6308	-0-	-47	-0-	314	1	5994	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	4358	-0-	-2090	-0-	218	1	4140	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	5510	-0-	-820	-0-	267	1	5243	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	5985	-0-	-556	-0-	256	1	5729	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	3185	-0-	-3145	-0-	166	1	3019	2	N	-0-			-0-
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	365	1	6177	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	2	N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
09	270	N	100	-0-	-170	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	437	1	8952	2	N	-0-					-0-
02	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	338	1	7258	2	N	-0-					-0-
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	335	1	7812	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	7200	-0-	-1440	-0-	316	1	6884	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	7443	-0-	-1485	-0-	313	1	7130	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	6909	-0-	-1731	-0-	288	1	6621	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	3182	-0-	-5219	-0-	158	1	3024	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	719	-0-	-7434	-0-	36	1	683	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	413	-0-	-6787	-0-	20	1	393	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	595	-0-	-6845	-0-	25	1	570	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6882	-0-	-18	-0-	359	1	6523	2	N	-0-					-0-
12	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	413	1	6984	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	201	1	4127	2	N	-0-			-0-
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	173	1	3717	2	N	-0-			-0-
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	179	1	4167	2	N	-0-			-0-
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	186	1	4059	2	N	-0-			-0-
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	187	1	4244	2	N	-0-			-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	181	1	4163	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	222	1	4242	2	N	-0-			-0-
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	226	1	4291	2	N	-0-			-0-
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	219	1	4300	2	N	-0-			-0-
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	189	1	4234	2	N	-0-			-0-
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	221	1	4024	2	N	-0-			-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	244	1	4123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	N	-0-			-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	-0-			-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	-0-			-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	-0-			-0-
09	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	665	2	N	-0-			-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	679	2	N	-0-			-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	29	1	637	2	N	-0-			-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	32	1	619	2	N	-0-			-0-
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	31	1	674	2	N	-0-			-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-			-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	36	1	624	2	N	-0-			-0-
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	36	1	636	2	N	-0-			-0-
09	660	N	513	-0-	-147	-0-	24	1	489	2	N	-0-			-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	28	1	613	2	N	-0-			-0-
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	33	1	585	2	N	-0-			-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	46	1	614	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41447	X	40372	-0-	-1075	-0-	1879	1	38493	2	N	-0-			-0-
02	38653	X	38653	-0-	-0-	-0-	1721	1	36932	2	N	-0-			-0-
03	41912	X	40281	-0-	-1631	-0-	1656	1	38625	2	N	-0-			-0-
04	40560	X	39688	-0-	-872	-0-	1739	1	37949	2	N	-0-			-0-
05	41912	X	40978	-0-	-934	-0-	1725	1	39253	2	N	-0-			-0-
06	40560	X	39640	-0-	-920	-0-	1652	1	37988	2	N	-0-			-0-
07	41912	X	39886	-0-	-2026	-0-	1986	1	37900	2	N	-0-			-0-
08	41013	X	39232	-0-	-1781	-0-	1966	1	37266	2	N	-0-			-0-
09	39690	X	38000	-0-	-1690	-0-	1839	1	36161	2	N	-0-			-0-
10	40982	X	38799	-0-	-2183	-0-	1661	1	37138	2	N	-0-			-0-
11	39630	X	36587	-0-	-3043	-0-	1906	1	34681	2	N	-0-			-0-
12	39897	X	36801	-0-	-3096	-0-	2054	1	34747	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 468,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1850	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1683	-0-	-333	-0-	75	1	1608	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	82	1	1903	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	77	1	1674	2	N	-0-			-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	84	1	1909	2	N	-0-			-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	78	1	1790	2	N	-0-			-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	97	1	1845	2	N	-0-			-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	102	1	1937	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	89	1	1757	2	N	-0-			-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	85	1	1894	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	100	1	1822	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	95	1	1610	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	20825	-0-	-1092	-0-	969	1	19856	2	N	-0-			-0-
02	19796	X	19662	-0-	-134	-0-	876	1	18786	2	N	-0-			-0-
03	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	852	1	19872	2	N	-0-			-0-
04	20160	X	19982	-0-	-178	-0-	876	1	19106	2	N	-0-			-0-
05	21762	X	20228	-0-	-1534	-0-	852	1	19376	2	N	-0-			-0-
06	21060	X	19082	-0-	-1978	-0-	795	1	18287	2	N	-0-			-0-
07	21762	X	19435	-0-	-2327	-0-	968	1	18467	2	N	-0-			-0-
08	20739	X	18987	-0-	-1752	-0-	951	1	18036	2	N	-0-			-0-
09	19980	X	6406	-0-	-13574	-0-	310	1	6096	2	N	-0-			-0-
10	20243	X	8832	-0-	-11411	-0-	378	1	8454	2	N	-0-			-0-
11	19080	X	14164	-0-	-4916	-0-	738	1	13426	2	N	-0-			-0-
12	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	1200	1	20299	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

01	28613	X	26297	-0-	-2316	-0-	1224	1	25073	2	N	-0-			-0-
02	25172	X	21474	-0-	-3698	-0-	956	1	20518	2	N	-0-			-0-
03	28675	X	23669	-0-	-5006	-0-	973	1	22696	2	N	-0-			-0-
04	27750	X	25226	-0-	-2524	-0-	1106	1	24120	2	N	-0-			-0-
05	28675	X	24712	-0-	-3963	-0-	1040	1	23672	2	N	-0-			-0-
06	25440	X	23077	-0-	-2363	-0-	962	1	22115	2	N	-0-			-0-
07	26071	X	21882	-0-	-4189	-0-	1089	1	20793	2	N	-0-			-0-
08	26071	X	22673	-0-	-3398	-0-	1136	1	21537	2	N	-0-			-0-
09	25230	X	24435	-0-	-795	-0-	1183	1	23252	2	N	-0-			-0-
10	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	1141	1	25497	2	N	-0-			-0-
11	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	1312	1	23880	2	N	-0-			-0-
12	22661	X	21157	-0-	-1504	-0-	1181	1	19976	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
10	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46340	X	46340	-0-	-0-	-0-	2157	1	44183	2	N	-0-			-0-
02	40772	X	40772	-0-	-0-	-0-	1816	1	38956	2	N	-0-			-0-
03	41974	X	39949	-0-	-2025	-0-	1642	1	38307	2	N	-0-			-0-
04	44850	X	40508	-0-	-4342	-0-	1775	1	38733	2	N	-0-			-0-
05	46345	X	37778	-0-	-8567	-0-	1590	1	36188	2	N	-0-			-0-
06	44850	X	37452	-0-	-7398	-0-	1561	1	35891	2	N	-0-			-0-
07	45136	X	40080	-0-	-5056	-0-	1996	1	38084	2	N	-0-			-0-
08	41850	X	39347	-0-	-2503	-0-	1971	1	37376	2	N	-0-			-0-
09	40500	X	36356	-0-	-4144	-0-	1760	1	34596	2	N	-0-			-0-
10	40083	X	32101	-0-	-7982	-0-	1375	1	30726	2	N	-0-			-0-
11	38790	X	22851	-0-	-15939	-0-	1190	1	21661	2	N	-0-			-0-
12	40083	X	26582	-0-	-13501	-0-	1484	1	25098	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 440,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	N	-0-			-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	63	1	1362	2	N	-0-			-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	63	1	1481	2	N	-0-			-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	68	1	1490	2	N	-0-			-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	2	N	-0-			-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	67	1	1552	2	N	-0-			-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	82	1	1568	2	N	-0-			-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	2	N	-0-			-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	N	-0-			-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	65	1	1460	2	N	-0-			-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	77	1	1407	2	N	-0-			-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	87	1	1476	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	75	1	2363	2	N	-0-			-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	58	1	2056	2	N	-0-			-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	109	1	2425	2	N	-0-			-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	116	1	2246	2	N	-0-			-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	116	1	2549	2	N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	788	-0-	-421	-0-	43	1	745	2	N	-0-			-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	136	1	2392	2	N	-0-			-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	96	1	1940	2	N	-0-			-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	101	1	2226	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	116	1	2044	2	N	-0-			-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	149	1	2007	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1307	-0-	-1886	-0-	61	1	1246	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2429	-0-	-735	-0-	108	1	2321	2	N	-0-			-0-
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	257	1	5986	2	N	-0-			-0-
04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	297	1	6469	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	1878	-0-	-819	-0-	79	1	1799	2	N	-0-			-0-
06	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	536	1	12331	2	N	-0-			-0-
07	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	602	1	11483	2	N	-0-			-0-
08	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	580	1	10995	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	11173	-0-	-797	-0-	541	1	10632	2	N	-0-			-0-
10	12369	X	10337	-0-	-2032	-0-	443	1	9894	2	N	-0-			-0-
11	11970	X	9694	-0-	-2276	-0-	505	1	9189	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	9435	-0-	-2655	-0-	527	1	8908	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1545	-0-	-36	-0-	72	1	1473	2	N	-0-			-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	64	1	1366	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	64	1	1488	2	N	-0-			-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	66	1	1446	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	59	1	1353	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3029	-0-	29	29	126	1	2903	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3292	-0-	192	221	164	1	3128	2	N	-0-			-0-
08	1741	N	1520	-0-	-221	-0-	76	1	1444	2	N	-0-			-0-
09	1770	X	1287	-0-	-483	-0-	62	1	1225	2	N	-0-			-0-
10	1829	X	1309	-0-	-520	-0-	56	1	1253	2	N	-0-			-0-
11	1770	X	1096	-0-	-674	-0-	57	1	1039	2	N	-0-			-0-
12	1829	X	1493	-0-	-336	-0-	83	1	1410	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		3243	-0-	3243	3243	142	1	3101	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		5087	-0-	5087	8330	214	1	4873	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		5788	-0-	5788	14118	241	1	5547	2	N	-0-			-0-
07	19772	X	5654	-0-	-14118	-0-	282	1	5372	2	N	-0-			-0-
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	282	1	5342	2	N	-0-			-0-
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	318	1	6258	2	N	-0-			-0-
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	276	1	6165	2	N	-0-			-0-
11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	353	1	6423	2	N	-0-			-0-
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	379	1	6419	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

01	11005	X	9292	-0-	-1713	-0-	284	1	9008	2	N	-0-			-0-
02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	294	1	10397	2	N	-0-			-0-
03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	524	1	11635	2	N	-0-			-0-
04	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	639	1	12341	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	9546	-0-	-1459	-0-	414	1	9132	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	10181	-0-	-469	-0-	468	1	9713	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	10636	-0-	-369	-0-	578	1	10058	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	10137	-0-	-868	-0-	546	1	9591	2	N	-0-			-0-
09	10650	X	6348	-0-	-4302	-0-	300	1	6048	2	N	-0-			-0-
10	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	544	1	12026	2	N	-0-			-0-
11	10290	X	9768	-0-	-522	-0-	525	1	9243	2	N	-0-			-0-
12	10633	X	8621	-0-	-2012	-0-	597	1	8024	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

01	7688	X	7634	-0-	-54	-0-	233	1	7401	2	N	-0-			-0-
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	192	1	6791	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	6169	-0-	-1488	-0-	266	1	5903	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6354	-0-	-1056	-0-	313	1	6041	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	7069	-0-	-650	-0-	307	1	6762	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	6672	-0-	-798	-0-	307	1	6365	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	7116	-0-	-603	-0-	387	1	6729	2	N	-0-			-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	391	1	6867	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	3781	-0-	-3059	-0-	179	1	3602	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	6591	-0-	-539	-0-	285	1	6306	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	6770	-0-	-250	-0-	364	1	6406	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	6950	-0-	-304	-0-	482	1	6468	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	439	2	N	-0-			-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	N	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	N	-0-			-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	N	-0-			-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	-0-			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	N	-0-			-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	N	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	N	-0-			-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	N	-0-			-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	14	1	247	2	N	-0-			-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2137	-0-	-2	-0-	65	1	2072	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	55	1	1933	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	91	1	2013	2	N	-0-			-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	113	1	2174	2	N	-0-			-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	99	1	2179	2	N	-0-			-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	99	1	2051	2	N	-0-			-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	121	1	2114	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	112	1	1960	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1100	-0-	-970	-0-	52	1	1048	2	N	-0-			-0-
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	125	1	2758	2	N	-0-			-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	129	1	2263	2	N	-0-			-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	163	1	2196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39370	X	36770	-0-	-2600	-0-	1711	1	35059	2	N	-0-			-0-
02	35224	X	32994	-0-	-2230	-0-	1469	1	31525	2	N	-0-			-0-
03	38998	X	37286	-0-	-1712	-0-	1533	1	35753	2	N	-0-			-0-
04	37971	X	37971	-0-	-0-	-0-	1664	1	36307	2	N	-0-			-0-
05	37803	X	37803	-0-	-0-	-0-	1591	1	36212	2	N	-0-			-0-
06	36871	X	36871	-0-	-0-	-0-	1537	1	35334	2	N	-0-			-0-
07	39246	X	36920	-0-	-2326	-0-	1838	1	35082	2	N	-0-			-0-
08	39246	X	37456	-0-	-1790	-0-	1877	1	35579	2	N	-0-			-0-
09	37980	X	35607	-0-	-2373	-0-	1723	1	33884	2	N	-0-			-0-
10	38099	X	37207	-0-	-892	-0-	1593	1	35614	2	N	-0-			-0-
11	36870	X	35911	-0-	-959	-0-	1871	1	34040	2	N	-0-			-0-
12	37448	X	35480	-0-	-1968	-0-	1980	1	33500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 438,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	281	1	4551	2	N	-0-			-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	375	1	4397	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2666	-0-	-744	-0-	209	1	2457	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	2426	-0-	-874	-0-	148	1	2278	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	98	1	2789	2	N	-0-			-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	169	1	4260	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	252	1	2987	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2775	-0-	-108	-0-	240	1	2535	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	1374	-0-	-1926	-0-	39	1	1335	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	1457	-0-	-1953	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
11	3300	X	692	-0-	-2608	-0-	2	1	690	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	780	-0-	-2444	-0-	780	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3054	-0-	-1193	-0-	178	1	2876	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	3744	-0-	-92	-0-	294	1	3450	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3240	-0-	-1007	-0-	254	1	2986	2	N	-0-			-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	253	1	3890	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	2503	-0-	-1651	-0-	85	1	2418	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	2390	-0-	-1630	-0-	91	1	2299	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	2515	-0-	-1763	-0-	196	1	2319	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	2470	-0-	-1808	-0-	214	1	2256	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	2049	-0-	-2091	-0-	58	1	1991	2	N	-0-			-0-
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	8	1	3346	2	N	-0-			-0-
12	2511	X	2407	-0-	-104	-0-	2407	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		1183	-0-	1183	1183	54	1	1129	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		2200	-0-	2200	3383	120	1	2080	2	N	-0-			-0-
08	5479	X	2096	-0-	-3383	-0-	113	1	1983	2	N	-0-			-0-
09	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	1330	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	90	1	1980	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	105	1	1853	2	N	-0-			-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	134	1	1806	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

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	3019	N	3019	-0-	-0-		-0-	176	1	2843	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-		-0-	155	1	1817	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	561	-0-	-1733		-0-	44	1	517	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	676	-0-	-1544		-0-	41	1	635	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1297	-0-	-873		-0-	44	1	1253	2	N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-		-0-	35	1	894	2	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-		-0-	61	1	728	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	660	-0-	-642		-0-	57	1	603	2	N	-0-					-0-
09	930	N	583	-0-	-347		-0-	16	1	567	2	N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-		-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-		-0-	3	1	1091	2	N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-		-0-	1294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

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	2759	X	2759	-0-	-0-		-0-	84	1	2675	2	N	-0-					-0-
02	2386	X	2386	-0-	-0-		-0-	66	1	2320	2	N	-0-					-0-
03	2578	X	2578	-0-	-0-		-0-	111	1	2467	2	N	-0-					-0-
04	2519	X	2519	-0-	-0-		-0-	124	1	2395	2	N	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-		-0-	106	1	2332	2	N	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-		-0-	108	1	2235	2	N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-		-0-	131	1	2270	2	N	-0-					-0-
08	2380	N	2380	-0-	-0-		-0-	128	1	2252	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1989	-0-	-81		-0-	94	1	1895	2	N	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-		-0-	98	1	2170	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2022	-0-	-48		-0-	109	1	1913	2	N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-		-0-	166	1	2225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

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	12052	X	12052	-0-	-0-		-0-	368	1	11684	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8990	-0-	-194		-0-	248	1	8742	2	N	-0-					-0-
03	9872	X	9872	-0-	-0-		-0-	425	1	9447	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9570	-0-	-270		-0-	471	1	9099	2	N	-0-					-0-
05	11034	X	11034	-0-	-0-		-0-	479	1	10555	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	5087	-0-	-4753		-0-	234	1	4853	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	7448	-0-	-2503		-0-	405	1	7043	2	N	-0-					-0-
08	11879	X	11879	-0-	-0-		-0-	640	1	11239	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	6702	-0-	-3138		-0-	317	1	6385	2	N	-0-					-0-
10	10779	X	10779	-0-	-0-		-0-	466	1	10313	2	N	-0-					-0-
11	10795	X	10795	-0-	-0-		-0-	581	1	10214	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9788	-0-	-380		-0-	678	1	9110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

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	2542	X	1933	-0-	-609	-0-	90	1	1843	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	1972	-0-	-268	-0-	88	1	1884	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	1215	-0-	-1265	-0-	50	1	1165	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1585	-0-	-275	-0-	69	1	1516	2	N	-0-			-0-
05	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	127	1	2880	2	N	-0-			-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	95	1	2186	2	N	-0-			-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2404	2	N	-0-			-0-
08	2635	N	2293	-0-	-342	-0-	115	1	2178	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	1196	-0-	-1084	-0-	58	1	1138	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	776	-0-	-1766	-0-	33	1	743	2	N	-0-			-0-
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	139	1	2534	2	N	-0-			-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	98	1	1658	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

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	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	41	1	1307	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-	33	1	1158	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	57	1	1268	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	62	1	1192	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	55	1	1209	2	N	-0-			-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	57	1	1188	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	68	1	1176	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	68	1	1187	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	980	-0-	-280	-0-	46	1	934	2	N	-0-			-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	56	1	1248	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	63	1	1114	2	N	-0-			-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	85	1	1140	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

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	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	98	1	3122	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	1955	-0-	-1881	-0-	54	1	1901	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	2392	-0-	-1855	-0-	103	1	2289	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	2623	-0-	-1487	-0-	129	1	2494	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	2369	-0-	-917	-0-	103	1	2266	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2442	-0-	-678	-0-	112	1	2330	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	2215	-0-	-482	-0-	120	1	2095	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	2495	-0-	-202	-0-	134	1	2361	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	1354	-0-	-1256	-0-	64	1	1290	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	96	1	2130	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	1985	-0-	-445	-0-	107	1	1878	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	2084	-0-	-396	-0-	144	1	1940	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27472	X	27472	-0-	-0-	-0-	1278	1	26194	2	N	-0-					-0-
02	26483	X	26483	-0-	-0-	-0-	1179	1	25304	2	N	-0-					-0-
03	27404	X	25644	-0-	-1760	-0-	1054	1	24590	2	N	-0-					-0-
04	28397	X	28397	-0-	-0-	-0-	1245	1	27152	2	N	-0-					-0-
05	29109	X	26463	-0-	-2646	-0-	1114	1	25349	2	N	-0-					-0-
06	28170	X	26971	-0-	-1199	-0-	1124	1	25847	2	N	-0-					-0-
07	29109	X	25803	-0-	-3306	-0-	1285	1	24518	2	N	-0-					-0-
08	29109	X	23262	-0-	-5847	-0-	1165	1	22097	2	N	-0-					-0-
09	28170	X	20656	-0-	-7514	-0-	1000	1	19656	2	N	-0-					-0-
10	27869	X	21645	-0-	-6224	-0-	927	1	20718	2	N	-0-					-0-
11	26970	X	20351	-0-	-6619	-0-	1060	1	19291	2	N	-0-					-0-
12	25792	X	22512	-0-	-3280	-0-	1256	1	21256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	268	1	4340	2	N	-0-			-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	241	1	2827	2	N	-0-			-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	179	1	2112	2	N	-0-			-0-
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	234	1	3603	2	N	-0-			-0-
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	164	1	4661	2	N	-0-			-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	147	1	3708	2	N	-0-			-0-
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	279	1	3304	2	N	-0-			-0-
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	264	1	2786	2	N	-0-			-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	82	1	2831	2	N	-0-			-0-
10	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
11	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1650	2	N	-0-			-0-
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	89	1	1825	2	N	-0-			-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	111	1	2388	2	N	-0-			-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	52	1	1218	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1317	-0-	-423	-0-	58	1	1259	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1433	-0-	-365	-0-	60	1	1373	2	N	-0-			-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	59	1	1357	2	N	-0-			-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	-0-			-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	2	N	-0-			-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1447	2	N	-0-			-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	69	1	1554	2	N	-0-			-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	83	1	1512	2	N	-0-			-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	92	1	1558	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	105	1	1697	2	N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	128	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	153	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	113	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	65	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	70	1	1778	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	148	1	1752	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	163	1	1724	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	51	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	4	1	1738	2	N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5737	-0-	2637	2637	287	1	5450	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	18310	-0-	15310	17947	886	1	17424	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	18921	-0-	15821	33768	810	1	18111	2	N	-0-					-0-
11	49200	X	15432	-0-	-33768	-0-	804	1	14628	2	N	-0-					-0-
12	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	438	1	7411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

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	22723	X	18539	-0-	-4184	-0-	863	1	17676	2	N	-0-					-0-
02	20524	X	16950	-0-	-3574	-0-	755	1	16195	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	11796	-0-	-10927	-0-	485	1	11311	2	N	-0-					-0-
04	20999	X	20999	-0-	-0-	-0-	920	1	20079	2	N	-0-					-0-
05	18755	X	2236	-0-	-16519	-0-	94	1	2142	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	493	-0-	-17657	-0-	21	1	472	2	N	-0-					-0-
07	21700	X	1036	-0-	-20664	-0-	52	1	984	2	N	-0-					-0-
08	21700	X	3140	-0-	-18560	-0-	157	1	2983	2	N	-0-					-0-
09	21000	X	6082	-0-	-14918	-0-	294	1	5788	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	729	-0-	-1503	-0-	31	1	698	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	492	-0-	-2538	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	912	-0-	-2219	-0-	51	1	861	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	N	-0-			-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	N	-0-			-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	13	1	304	2	N	-0-			-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	809	2	N	-0-			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	N	-0-			-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	N	-0-			-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-			-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	N	-0-			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	N	-0-			-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	N	-0-			-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	53	1	960	2	N	-0-			-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

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	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	131	1	2116	2	N	-0-			-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	138	1	1620	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	140	1	1645	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	1988	-0-	-172	-0-	121	1	1867	2	N	-0-			-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	79	1	2256	2	N	-0-			-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	69	1	1734	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4500	-0-	1400	1400	350	1	4150	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4646	-0-	1546	2946	402	1	4244	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	1577	-0-	-1423	1523	45	1	1532	2	N	-0-			-0-
10	3135	X	1612	-0-	-1523	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
11	2670	X	1443	-0-	-1227	-0-	4	1	1439	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	1697	-0-	-1062	-0-	1697	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

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	4216	X	3325	-0-	-891	-0-	193	1	3132	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	817	-0-	-2991	-0-	64	1	753	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2750	-0-	-1466	-0-	215	1	2535	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3010	-0-	-470	-0-	184	1	2826	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	111	1	3161	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	1908	-0-	-1302	-0-	73	1	1835	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2167	-0-	-933	-0-	169	1	1998	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	1621	-0-	-1665	-0-	140	1	1481	2	N	-0-			-0-
09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	147	1	5050	2	N	-0-			-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	8	1	3287	2	N	-0-			-0-
12	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	113	2	N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-			-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-			-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	N	-0-			-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-			-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

01	4557	X	3591	-0-	-966	-0-	167	1	3424	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	2832	-0-	-1284	-0-	126	1	2706	2	N	-0-			-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	184	1	4298	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3890	-0-	-280	-0-	170	1	3720	2	N	-0-			-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	195	1	4447	2	N	-0-			-0-
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	167	1	3847	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4050	-0-	-445	-0-	202	1	3848	2	N	-0-			-0-
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	238	1	4513	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4161	-0-	-339	-0-	201	1	3960	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	185	1	4125	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	3626	-0-	-964	-0-	189	1	3437	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4312	-0-	-431	-0-	241	1	4071	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	671	-0-	-73	-0-	39	1	632	2	N	-0-			-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	49	1	574	2	N	-0-			-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	65	1	759	2	N	-0-			-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	988	2	N	-0-			-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	2	N	-0-			-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	89	1	1056	2	N	-0-			-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	84	1	886	2	N	-0-			-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	26	1	907	2	N	-0-			-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	2	1	968	2	N	-0-			-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	102	1	2084	2	N	-0-			-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	98	1	2108	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	104	1	2418	2	N	-0-			-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	104	1	2280	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2274	-0-	-175	-0-	96	1	2178	2	N	-0-			-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	106	1	2431	2	N	-0-			-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	129	1	2462	2	N	-0-			-0-
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	124	1	2352	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	117	1	2310	2	N	-0-			-0-
10	2604	N	2452	-0-	-152	-0-	105	1	2347	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	2359	-0-	-41	-0-	123	1	2236	2	N	-0-			-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	136	1	2294	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	217	-0-	217	217	9	1	208	2	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	43	-0-	43	260	2	1	41	2	N	-0-			-0-
07	260	X	-0-	-0-	-260	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

	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	8525	X	8498	-0-	-27	-0-	395	1	8103	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	6486	-0-	-1214	-0-	289	1	6197	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	6394	-0-	-2131	-0-	263	1	6131	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	6620	-0-	-1600	-0-	290	1	6330	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	7517	-0-	-977	-0-	316	1	7201	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	5357	-0-	-2863	-0-	223	1	5134	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6005	-0-	-1187	-0-	299	1	5706	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	6621	-0-	-881	-0-	332	1	6289	2	N	-0-			-0-
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	359	1	7060	2	N	-0-			-0-
10	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	340	1	7591	2	N	-0-			-0-
11	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	386	1	7017	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	6324	-0-	-310	-0-	353	1	5971	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	16553	-0-	-2078	-0-	770	1	15783	2	N	-0-					-0-
02	16688	X	13486	-0-	-3202	-0-	601	1	12885	2	N	-0-					-0-
03	20832	X	18919	-0-	-1913	-0-	778	1	18141	2	N	-0-					-0-
04	20160	X	16125	-0-	-4035	-0-	707	1	15418	2	N	-0-					-0-
05	20832	X	16489	-0-	-4343	-0-	694	1	15795	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	15894	-0-	-2406	-0-	662	1	15232	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	16308	-0-	-2602	-0-	812	1	15496	2	N	-0-					-0-
08	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	991	1	18789	2	N	-0-					-0-
09	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	895	1	17590	2	N	-0-					-0-
10	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	783	1	17493	2	N	-0-					-0-
11	19140	X	16256	-0-	-2884	-0-	847	1	15409	2	N	-0-					-0-
12	19778	X	14801	-0-	-4977	-0-	826	1	13975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
02	140	N	7	-0-	-133	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
04	180	N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	N	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	102	1	1932	2	N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	90	1	1767	2	N	-0-					-0-
10	279	N	140	-0-	-139	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	511	-0-	-497	-0-	23	1	488	2	N	-0-			-0-
03	682	N	332	-0-	-350	-0-	14	1	318	2	N	-0-			-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	2	N	-0-			-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	-0-			-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	2	N	-0-			-0-
07	527	N	443	-0-	-84	-0-	22	1	421	2	N	-0-			-0-
08	744	N	647	-0-	-97	-0-	32	1	615	2	N	-0-			-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	N	-0-			-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	N	-0-			-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	N	-0-			-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2521	-0-	-1323	-0-	117	1	2404	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	1820	-0-	-1652	-0-	81	1	1739	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2542	-0-	-186	-0-	105	1	2437	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	2199	-0-	-231	-0-	96	1	2103	2	N	-0-			-0-
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	2328	-0-	-102	-0-	97	1	2231	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	2332	-0-	-210	-0-	116	1	2216	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2253	-0-	-413	-0-	113	1	2140	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	1801	-0-	-779	-0-	87	1	1714	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	1730	-0-	-936	-0-	74	1	1656	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	1701	-0-	-639	-0-	89	1	1612	2	N	-0-			-0-
12	2325	X	1889	-0-	-436	-0-	105	1	1784	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3681	-0-	-1000	-0-	171	1	3510	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3296	-0-	-848	-0-	147	1	3149	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	4027	-0-	-561	-0-	166	1	3861	2	N	-0-			-0-
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	206	1	4487	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3666	-0-	-612	-0-	154	1	3512	2	N	-0-			-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	162	1	3723	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	3027	-0-	-1654	-0-	151	1	2876	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	4257	-0-	-424	-0-	213	1	4044	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	3904	-0-	-626	-0-	189	1	3715	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	169	1	3789	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	201	1	3663	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	3799	-0-	-448	-0-	212	1	3587	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		944	-0-	944	944	944	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		1320	-0-	1320	2264	1320	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		1355	-0-	1355	3619	1355	2			N	-0-			-0-
07	5035	X	1416	-0-	-3619	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
08	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
11	1200	N	445	-0-	-755	-0-	445	2			N	-0-			-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

01	18910	X	15811	-0-	-3099	-0-	483	1	15328	2	N	-0-			-0-
02	18368	X	16047	-0-	-2321	-0-	442	1	15605	2	N	-0-			-0-
03	20336	X	14982	-0-	-5354	-0-	646	1	14336	2	N	-0-			-0-
04	19680	X	15487	-0-	-4193	-0-	762	1	14725	2	N	-0-			-0-
05	18228	X	17011	-0-	-1217	-0-	738	1	16273	2	N	-0-			-0-
06	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	794	1	16458	2	N	-0-			-0-
07	17763	X	16676	-0-	-1087	-0-	906	1	15770	2	N	-0-			-0-
08	17019	X	16632	-0-	-387	-0-	896	1	15736	2	N	-0-			-0-
09	17250	X	6469	-0-	-10781	-0-	306	1	6163	2	N	-0-			-0-
10	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	779	1	17215	2	N	-0-			-0-
11	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	945	1	16618	2	N	-0-			-0-
12	16678	X	13409	-0-	-3269	-0-	929	1	12480	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

01	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	578	1	11849	2	N	-0-			-0-
02	12376	X	10970	-0-	-1406	-0-	489	1	10481	2	N	-0-			-0-
03	13702	X	11005	-0-	-2697	-0-	452	1	10553	2	N	-0-			-0-
04	13260	X	11868	-0-	-1392	-0-	520	1	11348	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	11860	-0-	-571	-0-	499	1	11361	2	N	-0-			-0-
06	12030	X	11508	-0-	-522	-0-	480	1	11028	2	N	-0-			-0-
07	12276	X	9664	-0-	-2612	-0-	481	1	9183	2	N	-0-			-0-
08	12276	X	8051	-0-	-4225	-0-	403	1	7648	2	N	-0-			-0-
09	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	641	1	12598	2	N	-0-			-0-
10	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	557	1	12447	2	N	-0-			-0-
11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	602	1	10959	2	N	-0-			-0-
12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	626	1	10593	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28675	X	26031	-0-	-2644	-0-	1211	1	24820	2	N	-0-			-0-
02	25946	X	25946	-0-	-0-	-0-	1155	1	24791	2	N	-0-			-0-
03	28613	X	26572	-0-	-2041	-0-	1093	1	25479	2	N	-0-			-0-
04	27600	X	26364	-0-	-1236	-0-	1155	1	25209	2	N	-0-			-0-
05	28675	X	19963	-0-	-8712	-0-	840	1	19123	2	N	-0-			-0-
06	27750	X	27459	-0-	-291	-0-	1144	1	26315	2	N	-0-			-0-
07	28675	X	26490	-0-	-2185	-0-	1319	1	25171	2	N	-0-			-0-
08	28772	X	28772	-0-	-0-	-0-	1442	1	27330	2	N	-0-			-0-
09	27450	X	27267	-0-	-183	-0-	1320	1	25947	2	N	-0-			-0-
10	28365	X	23615	-0-	-4750	-0-	1011	1	22604	2	N	-0-			-0-
11	27750	X	22413	-0-	-5337	-0-	1168	1	21245	2	N	-0-			-0-
12	28675	X	25949	-0-	-2726	-0-	1448	1	24501	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86787	X	86787	-0-	-0-	-0-	4039	1	82748	2	N	-0-			-0-
02	78512	X	65998	-0-	-12514	-0-	2939	1	63059	2	N	-0-			-0-
03	86924	X	80233	-0-	-6691	-0-	3299	1	76934	2	N	-0-			-0-
04	84120	X	72099	-0-	-12021	-0-	3160	1	68939	2	N	-0-			-0-
05	86800	X	76665	-0-	-10135	-0-	3227	1	73438	2	N	-0-			-0-
06	84000	X	77061	-0-	-6939	-0-	3211	1	73850	2	N	-0-			-0-
07	80228	X	79862	-0-	-366	-0-	3976	1	75886	2	N	-0-			-0-
08	88891	X	88891	-0-	-0-	-0-	4454	1	84437	2	N	-0-			-0-
09	78063	X	78063	-0-	-0-	-0-	3778	1	74285	2	N	-0-			-0-
10	79856	X	78158	-0-	-1698	-0-	3347	1	74811	2	N	-0-			-0-
11	86010	X	75315	-0-	-10695	-0-	3924	1	71391	2	N	-0-			-0-
12	88877	X	78038	-0-	-10839	-0-	4356	1	73682	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 937,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOPCAT TRUCK WASH, LLC 862569
MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	28	1	1093	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	16	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	928	-0-	-219	-0-	9	1	919	2	N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	16	1	994	2	N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	925	-0-	-275	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	220	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	7	1	38	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	9	1	28	2	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	27	1	57	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	78	2	N	-0-					51
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	2	N	-0-					51
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-					51
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	5	1	24	2	N	-0-					51
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	2	N	-0-					51
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	149	1	369	2	N	-0-					51
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	61	1	110	2	N	-0-					51
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	185	1	416	2	N	-0-					51
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	23	1	76	2	N	-0-					51
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	32	1	67	2	N	-0-					51
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	5	1	50	2	N	-0-					51
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	88	1	413	2	N	-0-					66
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	133	1	353	2	N	13	4	8			75
							14	9									
03	465	N	235	-0-	-230	-0-	35	1	191	2	N	8					83
							9	9									
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	63	1	303	2	N	4	4	8			83
							4	9									
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	45	1	381	2	N	-0-					83
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	68	1	167	2	N	1	1	7			83
							1	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	138	1	251	2	N	-0-					83
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	148	1	333	2	N	-0-					83
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	99	1	323	2	N	-0-					83
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	103	1	215	2	N	-0-					83
11	480	N	106	-0-	-374	-0-	10	1	96	2	N	-0-					83
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1154	-0-	-86	-0-	229	1	925	2	N	-0-					229
02	1260	N	945	-0-	-315	-0-	278	1	666	2	N	1	1	8			229
							1	9									
03	1364	N	291	-0-	-1073	-0-	72	1	219	2	N	-0-					229
04	1110	N	288	-0-	-822	-0-	75	1	212	2	N	1	1	8			229
							1	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	164	1	1128	2	N	-0-					229
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	87	1	142	2	N	58					287
							64	9									
07	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					287
08	1302	N	962	-0-	-340	-0-	299	1	601	2	N	56	184	1			159
							62	9									
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	67	1	122	2	N	-0-					159
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	133	1	214	2	N	-0-					159
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	162	1	1279	2	N	34	165	1			28
							37	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	89	1	819	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1767	-0-	-0-	-0-	312	1	1455	2	N	-0-					25
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	436	1	1163	2	N	-0-					25
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	275	1	1491	2	N	-0-					25
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	292	1	1394	2	N	-0-					25
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	179	1	1512	2	N	-0-					25
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	264	1	656	2	N	-0-					25
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					25
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	780	1	1749	2	N	17					42
							19	9									
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	510	1	1657	2	N	-0-					42
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	587	1	1224	2	N	1					43
							1	9									
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	161	1	1562	2	N	-0-					43
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	92	1	1311	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 19,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	88	1	408	2	N	-0-					77
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					77
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	159	1	861	2	N	-0-					77
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	269	1	666	2	N	-0-					77
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	285	1	519	2	N	-0-					77
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	196	1	441	2	N	-0-					77
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	221	1	719	2	N	-0-					77
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	258	1	539	2	N	-0-					77
11	630	N	546	-0-	-84	-0-	51	1	495	2	N	-0-					77
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	586	-0-	-3	-0-	541	2	45	9	N	41	1	8			120
02	504	N	15	-0-	-489	-0-	15	2			N	-0-					120
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					120
04	570	N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-					120
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					120
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					120
07	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	2			N	-0-					120
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					120
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					120
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					120
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					120
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					48
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	N	-0-					48
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	2	N	-0-					48
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	10	1	251	2	N	-0-					48
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	9	1	201	2	N	-0-					48
06	360	N	170	-0-	-190	-0-	8	1	162	2	N	-0-					48
07	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	2			N	-0-					48
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					48
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					48
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					48
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					48
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					19
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					19
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					19
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					19
05	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					19
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					19
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					19
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					19
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					19
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					19
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					19
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		368	-0-	368	2214	368	3			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		265	-0-	265	2479	265	3			Y	-0-					41
03	DLQ G-10		321	-0-	321	2800	321	3			Y	-0-					41
04	2900	N	334	-0-	-2566	234	334	3			Y	-0-					41
05	832	N	598	-0-	-234	-0-	598	3			Y	-0-					41
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					41
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					41
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					41
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					41
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					41
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 5,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3626	-0-	3626	25174	3626	3			Y	-0-					35
02	DLQ G-10		2613	-0-	2613	27787	2613	3			Y	-0-					35
03	DLQ G-10		3159	-0-	3159	30946	3159	3			Y	-0-					35
04	34234	X	3288	-0-	-30946	-0-	3288	3			Y	-0-					35
05	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	3			Y	-0-					35
06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			Y	-0-					35
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			Y	-0-					35
08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3			Y	-0-					35
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			Y	-0-					35
10	4960	X	4292	-0-	-668	-0-	4292	3			Y	-0-					35
11	4800	X	4736	-0-	-64	-0-	4736	3			Y	-0-					35
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 52,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		518	-0-	518	3085	518	3			Y	-0-					40
02	DLQ G-10		373	-0-	373	3458	373	3			Y	-0-					40
03	DLQ G-10		451	-0-	451	3909	451	3			Y	-0-					40
04	2900	N	469	-0-	-2431	1478	469	3			Y	-0-					40
05	2320	N	842	-0-	-1478	-0-	842	3			Y	-0-					40
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					40
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					40
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					40
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					40
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					40
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		399	-0-	399	2401	399	3			Y	-0-					83
02	DLQ G-10		287	-0-	287	2688	287	3			Y	-0-					83
03	DLQ G-10		348	-0-	348	3036	348	3			Y	-0-					83
04	2900	N	362	-0-	-2538	498	362	3			Y	-0-					83
05	1147	N	649	-0-	-498	-0-	649	3			Y	-0-					83
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					83
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					83
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					83
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					83
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					83
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		364	-0-	364	2189	364	3			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		262	-0-	262	2451	262	3			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		317	-0-	317	2768	317	3			Y	-0-					22
04	2900	N	330	-0-	-2570	198	330	3			Y	-0-					22
05	789	N	591	-0-	-198	-0-	591	3			Y	-0-					22
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					22
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					22
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					22
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					22
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					22
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					22
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	205	2			N	-0-					22
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					22
04	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					22
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					22
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					22
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					22
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					22
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					22
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					22
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					22
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1001	-0-	-487	-0-	28 25	1 9	948	2	Y	23					53
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	31 14	1 9	1013	2	Y	13					66
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	39 24	1 9	1241	2	Y	22	59	1			29
04	3000	N	3876	-0-	876	876	105 50	1 9	3721	2	Y	45					74
05	2876	N	2000	-0-	-876	-0-	52 94	1 9	1854	2	Y	85	85	1			74
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	32 25	1 9	1367	2	Y	23					97
07	1178	X	929	-0-	-249	-0-	26 14	1 9	889	2	Y	13	83	1			27
08	1178	X	1046	-0-	-132	-0-	34 15	1 9	997	2	Y	14					41
09	1140	X	562	-0-	-578	-0-	16 14	1 9	532	2	Y	13					54
10	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	40 55	1 9	1258	2	Y	50	58	1			46
11	1140	X	575	-0-	-565	-0-	18 13	1 9	544	2	Y	12					58
12	1054	X	492	-0-	-562	-0-	15 81	1 9	396	2	Y	74	59	1			73

TOTAL GAS PROD: 15,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

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	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	30	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	14	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	25	1	802	2	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	17	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	18	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	17	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	31	1	972	2	Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	Y	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	573	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	34	1	1157	2	Y	21					47
							23	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	38	1	1237	2	Y	11					58
							12	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	29	1	945	2	Y	12	51	1			19
							13	9									
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	23	1	814	2	Y	7					26
							8	9									
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	21	1	749	2	Y	25	29	1			22
							28	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	20	1	854	2	Y	10					32
							11	9									
07	806	N	720	-0-	-86	-0-	20	1	691	2	Y	8	28	1			12
							9	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	863	2	Y	9					21
							10	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	781	2	Y	14					35
							15	9									
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	23	1	733	2	Y	21	37	1			19
							23	9									
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	29	1	881	2	Y	15					34
							17	9									
12	806	N	689	-0-	-117	-0-	25	1	664	2	Y	-0-	34	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

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	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	37	1	1236	2	Y	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	40	1	1293	2	Y	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	51	1	1645	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	33	1	1176	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	39	1	1362	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1348	-0-	-302	-0-	31	1	1317	2	Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	37	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	42	1	1238	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	36	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	44	1	1399	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	38	1	1140	2	Y	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	59	1	1537	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	355	-0-	-296	-0-	355	2			N	-0-					39
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	434	2			N	-0-					39
03	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-					39
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					39
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					39
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					39
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					39
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					39
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					39
10	744	N	386	-0-	-358	-0-	386	2			N	-0-					39
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					39
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1158	-0-	-485	-0-	33 23	1 9	1102	2	Y	21					62
02	1036	N	954	-0-	-82	-0-	28 10	1 9	916	2	Y	9					71
03	1426	N	1014	-0-	-412	-0-	30 15	1 9	969	2	Y	14	63	1			22
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	38 14	1 9	1349	2	Y	13					35
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	41 57	1 9	1447	2	Y	52	41	1			46
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	27 17	1 9	1120	2	Y	15					61
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	49 22	1 9	1706	2	Y	20	53	1			28
08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	48 17	1 9	1405	2	Y	15					43
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	38 29	1 9	1280	2	Y	26					69
10	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	44 48	1 9	1400	2	Y	44	73	1			40
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	47 28	1 9	1410	2	Y	25					65
12	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	47	1	1245	2	Y	-0-	65	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2386	-0-	2386	2386	68	1	2318	2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	2305	-0-	2305	4691	70	1	2235	2	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	1119	-0-	1119	5810	36	1	1083	2	Y	-0-			-0-
12	6869	X	1059	-0-	-5810	-0-	39	1	1020	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	18	1	590	2	Y	-0-			-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	18	1	572	2	Y	-0-			-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	17	1	530	2	Y	-0-			-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	-0-			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	17	1	597	2	Y	-0-			-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	Y	-0-			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	Y	-0-			-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	Y	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-			-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	21	1	651	2	Y	-0-			-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	540	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

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-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) //CONT.// 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	247	2	N	-0-					13
02	196	N	40	-0-	-156	-0-	11	1	29	2	N	-0-					13
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					13
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	30	1	73	2	N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	61	1	137	2	N	-0-					13
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	28	1	91	2	N	-0-					13
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	38	1	78	2	N	-0-					13
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	12	1	116	2	N	-0-					13
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	204	1	951	2	N	-0-			-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	311	1	830	2	N	-0-			-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	140	1	760	2	N	-0-			-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	152	1	724	2	N	-0-			-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	93	1	786	2	N	-0-			-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	204	1	504	2	N	-0-			-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	212	1	385	2	N	-0-			-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	189	1	425	2	N	-0-			-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	157	1	509	2	N	-0-			-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	274	1	571	2	N	-0-			-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	374	2	N	62			62
							68	9							
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 9,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	408	1	1760	2	N	4			27
							4	9							
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	551	1	1395	2	N	5			32
							6	9							
03	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	331	1	1624	2	N	5			37
							6	9							
04	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	355	1	1546	2	N	-0-			37
05	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	255	1	1898	2	N	-0-			37
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	532	1	1246	2	N	6			43
							7	9							
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	797	1	1394	2	N	4			47
							4	9							
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	674	1	1441	2	N	1			48
							1	9							
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	422	1	1274	2	N	2			50
							2	9							
10	2201	N	1821	-0-	-380	-0-	611	1	1208	2	N	2			52
							2	9							
11	2040	N	1856	-0-	-184	-0-	200	1	1655	2	N	1			53
							1	9							
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	151	1	1705	2	N	2			55
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 23,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	277	1	1294	2	N	16	139	1			43
							18	9									
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	384	1	1024	2	N	-0-					43
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	121	1	653	2	N	-0-					43
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	277	1	1319	2	N	-0-					43
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	202	1	1713	2	N	-0-					43
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	469	1	1161	2	N	-0-					43
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	752	1	1370	2	N	-0-					43
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	600	1	1346	2	N	-0-					43
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	436	1	1418	2	N	2					45
							2	9									
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	523	1	1090	2	N	-0-					45
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	74	1	719	2	N	-0-					45
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	47	1	669	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 17,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164	-0-	-859	-0-	54	1	110	2	N	-0-					77
02	448	N	195	-0-	-253	-0-	74	1	121	2	N	-0-					77
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	98	1	365	2	N	-0-					77
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	83	1	250	2	N	-0-					77
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	39	1	66	2	N	-0-					77
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	49	1	45	2	N	-0-					77
07	341	N	40	-0-	-301	-0-	34	1	6	2	N	-0-					77
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	184	1	343	2	N	-0-					77
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	134	1	339	2	N	-0-					77
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	56	1	51	2	N	-0-					77
11	510	N	146	-0-	-364	-0-	41	1	105	2	N	-0-					77
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	38	1	91	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	308	1	1290	2	N	10					35
							11	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	408	1	1014	2	N	43					78
							47	9									
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	255	1	1211	2	N	12					90
							13	9									
04	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	277	1	1177	2	N	1	1	8			90
							1	9									
05	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	163	1	1120	2	N	-0-					90
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	478	1	1112	2	N	-0-					90
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	614	1	1061	2	N	-0-					90
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	479	1	1006	2	N	-0-					90
09	1560	N	461	-0-	-1099	-0-	131	1	330	2	N	-0-					90
10	1612	N	1028	-0-	-584	-0-	354	1	674	2	N	-0-					90
11	1440	N	503	-0-	-937	-0-	74	1	429	2	N	-0-					90
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	111	1	1132	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 15,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1428	-0-	-60	-0-	252	1	1176	2	N	-0-					68
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	360	1	960	2	N	-0-					68
03	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	230	1	1244	2	N	-0-					68
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	253	1	1203	2	N	-0-					68
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	158	1	1342	2	N	-0-					68
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	408	1	1012	2	N	-0-					68
07	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	537	1	979	2	N	-0-					68
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	536	1	1201	2	N	-0-					68
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	345	1	1123	2	N	-0-					68
10	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	458	1	954	2	N	4					72
							4	9									
11	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	133	1	1289	2	N	-0-					72
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	102	1	1447	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 17,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					181
02	840 N	640	-0-	-200	-0-	640	2			Y	-0-					181
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					181
04	1230 N	752	-0-	-478	-0-	752	2			Y	-0-					181
05	713 N	543	-0-	-170	-0-	543	2			Y	-0-					181
06	690 N	384	-0-	-306	-0-	384	2			Y	-0-					181
07	775 N	246	-0-	-529	-0-	246	2			Y	-0-					181
08	558 N	407	-0-	-151	-0-	407	2			Y	-0-					181
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2			Y	-0-					181
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					181
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					181
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

01	5653	5291	-0-	-362	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
02	4452	4090	-0-	-362	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
03	4929	3458	-0-	-1471	-0-	3450	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4770	4368	-0-	-402	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	5669	5299	-0-	-370	-0-	5295	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4770	2284	-0-	-2486	-0-	2276	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	4929	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
09	4770	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
10	4929	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
11	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	16	-0-	16	34	16	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	392	-0-	392	426	392	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	186	-0-	186	612	186	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	64	-0-	64	676	64	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	146	-0-	146	822	146	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	99	-0-	99	921	99	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	80	-0-	80	1001	80	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	48	-0-	48	1049	48	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1049					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

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		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		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1012	-0-	1012	1037	1012	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		141	-0-	141	1178	141	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		126	-0-	126	1304	126	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		130	-0-	130	1434	130	2			Y	-0-					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1434					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

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-	-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		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		175	-0-	175	176	175	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		349	-0-	349	525	349	2			Y	-0-					-0-
11		650 X	125	-0-	-525	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

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		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		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2	-0-	2	47	2	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584
HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	112	-0-	112	271	112	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	104	-0-	104	375	104	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	75	-0-	75	450	75	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	132	-0-	132	582	132	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	110	-0-	110	692	110	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	139	-0-	139	831	139	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	30	-0-	30	861	30	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	861					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONTEX DRILLING COMPANY, LLC 100614
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

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	899	N	883	-0-	-16	-0-	193	1	675	2	N	14					70
							15	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	212	1	714	2	N	31					101
							34	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	211	1	724	2	N	3					104
							3	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	222	1	806	2	N	-0-					104
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	261	1	1102	2	N	9					113
							10	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	237	1	1061	2	N	43	135	1			21
							47	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	314	1	1459	2	N	1					22
							1	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	298	1	1442	2	N	-0-					22
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	279	1	1245	2	N	-0-					22
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	256	1	1108	2	N	1					23
							1	9									
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	249	1	1037	2	N	1					24
							1	9									
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	241	1	920	2	N	1					25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					50
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					50
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					50
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					50
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-					50
06	990	N	529	-0-	-461	-0-	529	2			N	-0-					50
07	837	N	424	-0-	-413	-0-	424	2			N	-0-					50
08	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	2			N	-0-					50
09	540	N	242	-0-	-298	-0-	180	2	62	9	N	56					106
10	434	N	231	-0-	-203	-0-	230	2	1	9	N	1					107
11	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	2			N	-0-					107
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1					108

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					20
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					20
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					20
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					20
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					20
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					20
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					20
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	3					23
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-					22
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					22
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	2	3	9	N	3	2	1			23
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					23
05	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-					23
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					23
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-	1	1			22
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					22
09	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	2			N	-0-					22
10	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-					22
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					22
*12	434	N	349	-0-	-85	-0-	348	2	1	9	N	1	1	1			22

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					55
02	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					55
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5343	2	28	9	N	25	18	1			62
04	4710	X	4542	-0-	-168	-0-	4541	2	1	9	N	1					63
05	4898	X	3266	-0-	-1632	-0-	3266	2			N	-0-					63
06	4740	X	728	-0-	-4012	-0-	728	2			N	-0-					63
07	4898	X	3828	-0-	-1070	-0-	3774	2	54	9	N	49	29	1			83
08	4898	X	4007	-0-	-891	-0-	4004	2	3	9	N	3					86
09	4530	X	3815	-0-	-715	-0-	3813	2	2	9	N	2					88
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3947	2	2	9	N	2					90
11	3870	X	3645	-0-	-225	-0-	3644	2	1	9	N	1					91
*12	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	3813	2	11	9	N	10	13	1			88

TOTAL GAS PROD: 46,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	287	-0-	-891	-0-	287	2			N	-0-					3
02	616	N	14	-0-	-602	-0-	14	2			N	-0-					3
03	744	N	530	-0-	-214	-0-	530	2			N	-0-					3
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					3
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					3
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					3
07	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	2			N	-0-	2	1			1
08	1178	N	948	-0-	-230	-0-	947	2	1	9	N	1					2
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					2
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	N	1					3
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					3
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1462	2	6	9	N	5	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					1
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					1
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					1
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					1
12	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					1
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					1
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	N	3	2	1			2
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					2
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					2
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	1	1			1
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2201	2	1	9	N	1					2
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					2
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					2
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					2
*12	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	2	1	9	N	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					31
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					31
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	876	2	13	9	N	12	9	1			34
04	1020	N	836	-0-	-184	-0-	836	2			N	-0-					34
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					34
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					34
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-	4	1			30
08	1550	N	989	-0-	-561	-0-	988	2	1	9	N	1					31
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1					32
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					32
11	960	N	843	-0-	-117	-0-	842	2	1	9	N	1					33
12	1178	N	754	-0-	-424	-0-	752	2	2	9	N	2	4	1			31

TOTAL GAS PROD: 12,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1971	-0-	-75	-0-	1971	2			N	-0-					2
02	1848	N	1680	-0-	-168	-0-	1680	2			N	-0-					2
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2545	2	14	9	N	13	10	1			5
04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2898	2	1	9	N	1					6
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					6
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					6
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2709	2	41	9	N	37	19	1			24
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2666	2	2	9	N	2					26
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2538	2	1	9	N	1					27
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2543	2	2	9	N	2					29
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					29
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2673	2	9	9	N	8	9	1			28

TOTAL GAS PROD: 30,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					2
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					2
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2328	2	11	9	N	10	8	1			4
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					4
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					4
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					4
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1978	2	85	9	N	77	14	1			67
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1935	2	1	9	N	1					68
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	2	1	9	N	1					69
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1					70
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					70
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1870	2	7	9	N	6	7	1			69

TOTAL GAS PROD: 24,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					15
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					15
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	N	4	3	1			16
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					16
05	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	2			N	-0-					16
06	720	N	393	-0-	-327	-0-	393	2			N	-0-					16
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	N	1	2	1			15
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					15
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1					16
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					16
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					16
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1223	2	4	9	N	4	3	1			17

TOTAL GAS PROD: 9,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					61
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1705	2	146	9	N	133					194
03	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-	4	1			190
04	1110	N	508	-0-	-602	-0-	508	2			N	-0-					190
05	1147	N	993	-0-	-154	-0-	993	2			N	-0-					190
06	1020	N	344	-0-	-676	-0-	344	2			N	-0-					190
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1134	2	110	9	N	100	5	1			285
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1025	2	39	9	N	35					320
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					320
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	N	1					321
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1					322
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1	3	1			320

TOTAL GAS PROD: 15,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	2	3	9	N	3					54
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					54
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3679	2	13	9	N	12	10	1			56
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1					57
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					57
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					57
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3618	2	128	9	N	116	52	1			121
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2604	2	3	9	N	3					124
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					124
10	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					124
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3602	2	1	9	N	1					125
*12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4168	2	12	9	N	11	10	1			126

TOTAL GAS PROD: 34,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					36
02	1736	N	786	-0-	-950	-0-	786	2			N	-0-					36
03	3100	N	3681	-0-	581	581	3648	2	33	9	N	30	21	1			45
04	3000	N	3112	-0-	112	693	3112	2			N	-0-					45
05	3100	N	2780	-0-	-320	373	2780	2			N	-0-					45
06	2258	X	1885	-0-	-373	-0-	1885	2			N	-0-					45
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2997	2	2	9	N	2	11	1			36
08	1922	X	1339	-0-	-583	-0-	1336	2	3	9	N	3					39
09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2183	2	3	9	N	3					42
10	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					42
11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					42
12	1922	X	1697	-0-	-225	-0-	1685	2	12	9	N	11	6	1			47

TOTAL GAS PROD: 25,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					40
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					40
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					40
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					40
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					40
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					40
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-	1	1			39
08	310	N	174	-0-	-136	-0-	173	2	1	9	N	1					40
09	570	N	114	-0-	-456	-0-	114	2			N	-0-					40
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					40
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					40
*12	3100	N	4831	-0-	1731	1731	4809	2	22	9	N	20	13	1			47

TOTAL GAS PROD: 8,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1279	-0-	-240	-0-	1279	2			N	-0-					46
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					46
03	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1316	2	6	9	N	5	4	1			47
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1					48
05	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2			N	-0-					48
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					48
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1544	2	9	9	N	8	10	1			46
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	N	1					47
09	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	1244	2	1	9	N	1					48
10	1550	N	1287	-0-	-263	-0-	1286	2	1	9	N	1					49
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					49
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1759	2	6	9	N	5	5	1			49

TOTAL GAS PROD: 16,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	-0-	-1067	-0-	483	2			N	-0-					16
02	1260	N	800	-0-	-460	-0-	800	2			N	-0-					16
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1138	2	6	9	N	5	4	1			17
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					17
05	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	2			N	-0-					17
06	1110	N	628	-0-	-482	-0-	628	2			N	-0-					17
07	1023	N	153	-0-	-870	-0-	152	2	1	9	N	1	3	1			15
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					15
09	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					15
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	N	1					16
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					16
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1	1	1			16

TOTAL GAS PROD: 7,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					7
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					7
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					7
04	3000	N	3823	-0-	823	823	3823	2			N	-0-					7
05	3100	N	3297	-0-	197	1020	3297	2			N	-0-					7
06	1654	N	634	-0-	-1020	-0-	634	2			N	-0-					7
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	1	1	1			7
08	868	X	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					7
09	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2	1	9	N	1					8
10	868	X	59	-0-	-809	-0-	59	2			N	-0-					8
11	720	X	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-					8
12	868	X	8	-0-	-860	-0-	8	2			N	-0-	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 12,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	649	-0-	-1428	-0-	649	2			N	-0-					77
02	1876	X	469	-0-	-1407	-0-	469	2			N	-0-					77
03	2077	X	802	-0-	-1275	-0-	802	2			N	-0-	2	1			75
04	1110	X	181	-0-	-929	-0-	181	2			N	-0-					75
05	651	X	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					75
06	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					75
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-	7	1			68
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	N	1					69
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					69
10	3100	N	3673	-0-	573	573	3670	2	3	9	N	3					72
11	2478	N	1905	-0-	-573	-0-	1905	2			N	-0-					72
*12	3100	N	3184	-0-	84	84	3171	2	13	9	N	12	4	1			80

TOTAL GAS PROD: 17,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					1
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	86	2	3	9	N	3	2	1			2
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					2
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					2
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-	1	1			1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					1
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					1
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					1
*12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

01	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					15
02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					15
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6	7	1			14
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	N	1					15
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					15
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					15
07	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3001	2	95	9	N	86	17	1			84
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	N	1					85
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2462	2	2	9	N	2					87
10	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	1					88
11	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	N	1					89
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1676	2	3	9	N	3	7	1			85

TOTAL GAS PROD: 25,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

01	3100	N	4141	-0-	1041	1041	4141	2			N	-0-					19
02	2800	N	2748	-0-	-52	989	2748	2			N	-0-					19
03	3100	N	2818	-0-	-282	707	2805	2	13	9	N	12	8	1			23
04	3112	X	2405	-0-	-707	-0-	2404	2	1	9	N	1					24
05	2883	X	849	-0-	-2034	-0-	849	2			N	-0-					24
06	2790	X	1805	-0-	-985	-0-	1805	2			N	-0-					24
07	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	2575	2	28	9	N	25	29	1			20
08	2821	X	1786	-0-	-1035	-0-	1785	2	1	9	N	1					21
09	2400	X	2080	-0-	-320	-0-	2079	2	1	9	N	1					22
10	2604	N	795	-0-	-1809	-0-	795	2			N	-0-					22
11	1740	N	912	-0-	-828	-0-	912	2			N	-0-					22
12	2139	N	939	-0-	-1200	-0-	939	2			N	-0-	3	1			19

TOTAL GAS PROD: 23,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					5
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	787	2			N	-0-					5
03	899	N	546	-0-	-353	-0-	546	2			N	-0-					5
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					5
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					5
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					5
07	899	N	415	-0-	-484	-0-	409	2	6	9	N	5	4	1			6
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					6
09	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-					6
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1					7
11	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-					7
12	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					57
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					57
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2130	2	2	9	N	2	2	1			57
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	N	1					58
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					58
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					58
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20	9	N	18	10	1			66
08	1891	N	1498	-0-	-393	-0-	1497	2	1	9	N	1					67
09	1830	N	1326	-0-	-504	-0-	1325	2	1	9	N	1					68
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2554	2	2	9	N	2					70
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					70
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1687	2	4	9	N	4	5	1			69

TOTAL GAS PROD: 23,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

01	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					6
02	1540	X	941	-0-	-599	-0-	941	2			N	-0-					6
03	1767	X	642	-0-	-1125	-0-	640	2	2	9	N	2	2	1			6
04	1710	X	1016	-0-	-694	-0-	1016	2			N	-0-					6
05	1767	X	1051	-0-	-716	-0-	1051	2			N	-0-					6
06	1290	X	1035	-0-	-255	-0-	1035	2			N	-0-					6
07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1	3	1			4
08	1054	X	422	-0-	-632	-0-	421	2	1	9	N	1					5
09	1050	X	122	-0-	-928	-0-	122	2			N	-0-					5
10	1364	X	1053	-0-	-311	-0-	1053	2			N	-0-					5
11	1320	X	123	-0-	-1197	-0-	123	2			N	-0-					5
*12	1364	X	894	-0-	-470	-0-	891	2	3	9	N	3	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 10,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

01	1984	N	1124	-0-	-860	-0-	1124	2			N	-0-					4
02	1764	N	1361	-0-	-403	-0-	1361	2			N	-0-					4
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2016	2	7	9	N	6	5	1			5
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					5
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					5
06	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2			N	-0-					5
07	2170	N	686	-0-	-1484	-0-	684	2	2	9	N	2	6	1			1
08	2387	N	1021	-0-	-1366	-0-	1020	2	1	9	N	1					2
09	1830	N	335	-0-	-1495	-0-	335	2			N	-0-					2
10	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	2			N	-0-					2
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					2
*12	3100	N	3351	-0-	251	251	3339	2	12	9	N	11	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	N	251	-0-	-85	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	420	N	195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	N	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1104	-0-	-415	-0-	1104	2			N	-0-					6
02	1204	N	795	-0-	-409	-0-	795	2			N	-0-					6
03	1209	N	795	-0-	-414	-0-	792	2	3	9	N	3	7	1			2
04	1080	N	743	-0-	-337	-0-	743	2			N	-0-					2
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					2
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					2
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	N	6	7	1			1
08	3100	N	6052	-0-	2952	2952	6049	2	3	9	N	3					4
09	3000	N	3748	-0-	748	3700	3745	2	3	9	N	3					7
10	3100	N	3071	-0-	-29	3671	3071	2			N	-0-					7
11	5684	X	2013	-0-	-3671	-0-	2013	2			N	-0-					7
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	N	8	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					2
02	672	N	455	-0-	-217	-0-	455	2			N	-0-					2
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1584	2	2	9	N	2	2	1			2
04	720	N	272	-0-	-448	-0-	272	2			N	-0-					2
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					2
06	720	N	507	-0-	-213	-0-	507	2			N	-0-					2
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-	1	1			1
08	744	N	247	-0-	-497	-0-	246	2	1	9	N	1					2
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					2
10	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	2			N	-0-					2
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					2
*12	713	N	78	-0-	-635	-0-	78	2			N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					55
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					55
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2951	2	14	9	N	13	10	1			58
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					58
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					58
06	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					58
07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2061	2	13	9	N	12	18	1			52
08	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2086	2	1	9	N	1					53
09	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1	9	N	1					54
10	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	N	2					56
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					56
*12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2273	2	7	9	N	6	7	1			55

TOTAL GAS PROD: 28,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					2
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					2
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	182	2	2	9	N	2	1	1			3
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					3
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					3
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					3
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	1	1			2
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					2
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1					3
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					3
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					3
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	N	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					1
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	490	2			N	-0-					1
03	589	N	325	-0-	-264	-0-	316	2	9	9	N	8	6	1			3
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					3
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					3
06	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			N	-0-					3
07	2342	N	2286	-0-	-56	-0-	2269	2	17	9	N	15	16	1			2
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2112	2	2	9	N	2					4
09	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	N	1					5
10	1519	X	1040	-0-	-479	-0-	1040	2			N	-0-					5
11	1470	X	756	-0-	-714	-0-	756	2			N	-0-					5
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2064	2	7	9	N	6	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	818	-0-	-267	-0-	818	2			N	-0-					2
02	980	N	692	-0-	-288	-0-	692	2			N	-0-					2
03	1023	N	738	-0-	-285	-0-	732	2	6	9	N	5	4	1			3
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-					3
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					3
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					3
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2743	2	22	9	N	20	20	1			3
08	3100	N	3217	-0-	117	117	3215	2	2	9	N	2					5
09	2845	N	2728	-0-	-117	-0-	2726	2	2	9	N	2					7
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2608	2	1	9	N	1					8
11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					8
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2642	2	9	9	N	8	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 20,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1493	-0-	-243	-0-	1493	2			N	-0-					4
02	1400	N	768	-0-	-632	-0-	768	2			N	-0-					4
03	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1612	2	2	9	N	2	2	1			4
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					4
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					4
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					4
07	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	1921	2	15	9	N	14	13	1			5
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					5
09	1590	N	1072	-0-	-518	-0-	1071	2	1	9	N	1					6
10	1922	N	1646	-0-	-276	-0-	1646	2			N	-0-					6
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					6
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1755	2	7	9	N	6	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 19,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4718	-0-	1618	1618	4718	2			N	-0-					3
02	2800	N	5265	-0-	2465	4083	5265	2			N	-0-					3
03	3100	N	3694	-0-	594	4677	3677	2	17	9	N	15	11	1			7
04	6496	X	1819	-0-	-4677	-0-	1819	2			N	-0-					7
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					7
06	870	X	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-					7
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4034	2	8	9	N	7	12	1			2
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4008	2	2	9	N	2					4
09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					4
10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5435	2	2	9	N	2					6
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					6
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2971	2	8	9	N	7	5	1			8

TOTAL GAS PROD: 39,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					14
02	1568	N	1497	-0-	-71	-0-	1497	2			N	-0-					14
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2343	2	14	9	N	13	10	1			17
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1	9	N	1					18
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					18
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					18
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2283	2	13	9	N	12	16	1			14
08	2108	N	1373	-0-	-735	-0-	1372	2	1	9	N	1					15
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9	N	2					17
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	N	1					18
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					18
*12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2201	2	8	9	N	7	8	1			17

TOTAL GAS PROD: 25,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					14
02	252	N	19	-0-	-233	-0-	19	2			N	-0-					14
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					14
04	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					14
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					14
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	N	6	8	1			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	570	N	152	-0-	-418	-0-	152	2			N	-0-					12
10	589	N	122	-0-	-467	-0-	122	2			N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-	1	1			11

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					12
02	1624	N	1449	-0-	-175	-0-	1449	2			N	-0-					12
03	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1369	2	8	9	N	7	5	1			14
04	1770	N	557	-0-	-1213	-0-	556	2	1	9	N	1					15
05	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	1299	2			N	-0-					15
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					15
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	999	2	8	9	N	7	3	1			19
08	1302	N	962	-0-	-340	-0-	962	2			N	-0-					19
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1					20
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2098	2	1	9	N	1					21
11	3000	N	3613	-0-	613	613	3612	2	1	9	N	1					22
*12	3100	N	5994	-0-	2894	3507	5977	2	17	9	N	15	12	1			25

TOTAL GAS PROD: 22,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					19
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					19
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	N	2	1	1			20
04	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	2			N	-0-					20
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					20
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					20
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	N	3	1	1			22
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					22
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	515	2	1	9	N	1					23
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-					23
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					23
*12	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-	1	1			22

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	422	1	1480	2	N	5					118
							6	9									
02	1708	N	1496	-0-	-212	-0-	341	1	1147	2	N	7					125
							8	9									
03	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	396	1	1355	2	N	1					126
							1	9									
04	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	380	1	1377	2	N	2					128
							2	9									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	386	1	1629	2	N	18					146
							20	9									
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	371	1	1659	2	N	16	57	1			105
							18	9									
07	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	301	1	1400	2	N	9					114
							10	9									
08	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	334	1	1613	2	N	2					116
							2	9									
09	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	328	1	1463	2	N	5					121
							6	9									
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	368	1	1590	2	N	4					125
							4	9									
11	1890	N	1793	-0-	-97	-0-	346	1	1440	2	N	6					131
							7	9									
12	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	377	1	1437	2	N	5					136
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	752	-0-	-23	-0-	167	1	585	2	N	-0-					21
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	152	1	512	2	N	-0-					21
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	174	1	597	2	N	-0-					21
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	153	1	556	2	N	-0-					21
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	134	1	564	2	N	-0-					21
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	147	1	659	2	N	-0-					21
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	165	1	766	2	N	-0-					21
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	149	1	720	2	N	-0-					21
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	149	1	667	2	N	-0-					21
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	157	1	682	2	N	-0-					21
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	162	1	673	2	N	-0-					21
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	163	1	621	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRATON OPERATING LLC 186717
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	260	1	2222	2	N	-0-					28
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	157	1	1996	2	N	-0-					28
03	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	95	1	2081	2	N	-0-					28
04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	98	1	1948	2	N	-0-					28
05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					28
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					28
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					28
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	70	1	2434	2	N	-0-					28
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					28
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2578	2	21	9	N	19					47
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	68	1	2544	2	N	-0-					47
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 27,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	107	1	630	2	N	-0-					50
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	2	N	-0-					50
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	217	1	520	2	N	-0-					50
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					50
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	174	1	496	2	N	-0-					50
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	290	1	352	2	N	-0-					50
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	79	1	503	2	N	-0-					50
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	66	1	561	2	N	-0-					50
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	561	2	N	-0-					50
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	128	1	428	2	N	-0-					50
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	437	2	N	-0-					50
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					112
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					112
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	195	1	1144	2	Y	-0-			-0-
02	1064	N	863	-0-	-201	-0-	37	1	826	2	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1118	-0-	-587	-0-	330	1	788	2	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			Y	-0-			-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	516	1	1466	2	Y	-0-			-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	382	1	462	2	Y	-0-			-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	224	1	1425	2	Y	-0-			-0-
08	1984	N	737	-0-	-1247	-0-	77	1	660	2	Y	-0-			-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	110	1	1498	2	Y	-0-			-0-
10	1643	N	966	-0-	-677	-0-	222	1	744	2	Y	-0-			-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	95	1	694	2	Y	-0-			-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	106	1	849	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	130	1	102	2	Y	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	132	1	115	2	Y	-0-			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	144	1	120	2	Y	-0-			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	143	1	121	2	Y	-0-			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	142	1	121	2	Y	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	70	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	134	1	112	2	Y	-0-			-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	190	1	161	2	Y	-0-			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	175	1	141	2	Y	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	158	1	133	2	Y	-0-			-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	140	1	118	2	Y	-0-			-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	135	1	114	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1044	1	1152	2	N	-0-			17
02	560	N	97	-0-	-463	-0-	28	1	69	2	N	-0-			17
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	277	1	1500	2	N	-0-			17
04	1890	N	591	-0-	-1299	-0-	38	1	553	2	N	-0-			17
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	370	1	1325	2	N	-0-			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	228	1	986	2	N	-0-			17
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			17
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			17
10	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	1049	2			N	-0-			17
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			17
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 11,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	224	1	1312	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
03	248	N	94	-0-	-154	-0-	28	1	66	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	76	-0-	-172	-0-	20	1	56	2	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	33	1	40	2	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	137	1	623	2	N	-0-					-0-
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	54	1	578	2	N	-0-					-0-
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	237	1	494	2	N	-0-					-0-
04	750	N	681	-0-	-69	-0-	27	1	654	2	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	212	1	513	2	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	373	1	415	2	N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	155	1	786	2	N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	118	1	742	2	N	-0-					-0-
09	780	N	591	-0-	-189	-0-	68	1	523	2	N	-0-					-0-
10	930	N	546	-0-	-384	-0-	149	1	397	2	N	-0-					-0-
11	840	N	453	-0-	-387	-0-	81	1	372	2	N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	76	1	363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3446	-0-	346	346	502	1	2944	2	N	-0-			35
02	1867	N	1521	-0-	-346	-0-	65	1	1456	2	N	-0-			35
03	1178	N	329	-0-	-849	-0-	97	1	232	2	N	-0-			35
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-			35
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	611	1	1737	2	N	-0-			35
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	1405	1	1702	2	N	-0-			35
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	386	1	2454	2	N	-0-			35
08	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	238	1	2031	2	N	5			40
							6	9							
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	188	1	2573	2	N	-0-			40
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	700	1	2345	2	N	-0-			40
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	316	1	2308	2	N	-0-			40
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	306	1	2443	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 29,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	109	2	N	-0-			-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	10	1	101	2	N	-0-			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2021	-0-	-242	-0-	183	1	1838	2	Y	-0-			-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	220	1	2108	2	Y	-0-			-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	116	1	2419	2	Y	-0-			-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	118	1	2141	2	Y	-0-			-0-
05	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	131	1	2034	2	Y	-0-			-0-
06	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	98	1	1861	2	Y	-0-			-0-
07	2263	X	2191	-0-	-72	-0-	126	1	2065	2	Y	-0-			-0-
08	2542	X	2153	-0-	-389	-0-	120	1	2033	2	Y	-0-			-0-
09	2250	X	1990	-0-	-260	-0-	99	1	1891	2	Y	-0-			-0-
10	2201	X	2088	-0-	-113	-0-	90	1	1998	2	Y	-0-			-0-
11	2130	X	1883	-0-	-247	-0-	60	1	1823	2	Y	-0-			-0-
12	2201	X	2146	-0-	-55	-0-	82	1	2064	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	242	-0-	-223	-0-	22	1	220	2	Y	-0-			-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	116	1	1107	2	Y	-0-			-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	80	1	1652	2	Y	-0-			-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	683	-0-	-340	-0-	41	1	642	2	Y	-0-			-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	Y	-0-			-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	70	1	1156	2	Y	-0-			-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	570	-0-	-240	-0-	28	1	542	2	Y	-0-			-0-
10	1240	N	666	-0-	-574	-0-	29	1	637	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	21	1	629	2	Y	-0-			-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	26	1	648	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	686	-0-	-213	-0-	31	1	655	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	49	1	1255	2	Y	-0-			-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	2	Y	-0-			-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	52	1	931	2	Y	-0-			-0-
05	1457	N	832	-0-	-625	-0-	49	1	783	2	Y	-0-			-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	701	-0-	-322	-0-	47	1	654	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	676	-0-	-161	-0-	41	1	635	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	561	-0-	-129	-0-	33	1	528	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	41	1	624	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	447	-0-	-213	-0-	27	1	420	2	Y	-0-			-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	1003	2	Y	-0-			-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	50	1	1177	2	Y	-0-			-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	56	1	993	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	951	-0-	-351	-0-	56	1	895	2	Y	-0-			-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1192	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	69	1	961	2	Y	-0-			-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	85	1	1305	2	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	64	1	1016	2	Y	-0-			-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	63	1	963	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1045	-0-	-305	-0-	64	1	981	2	Y	-0-			-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2492	-0-	-577	-0-	114	1	2378	2	Y	-0-			-0-
02	2772	X	2016	-0-	-756	-0-	76	1	1940	2	Y	-0-			-0-
03	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	108	1	2530	2	Y	-0-			-0-
04	2700	X	2356	-0-	-344	-0-	125	1	2231	2	Y	-0-			-0-
05	2604	X	856	-0-	-1748	-0-	50	1	806	2	Y	-0-			-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	172	1	2969	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	2628	-0-	-7	-0-	177	1	2451	2	Y	-0-			-0-
08	2635	X	1643	-0-	-992	-0-	100	1	1543	2	Y	-0-			-0-
09	3150	X	2957	-0-	-193	-0-	175	1	2782	2	Y	-0-			-0-
10	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	174	1	2656	2	Y	-0-			-0-
11	3150	X	2521	-0-	-629	-0-	155	1	2366	2	Y	-0-			-0-
12	2635	X	1743	-0-	-892	-0-	103	1	1640	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

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-					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		1261	-0-	1261	1261	67	1	1194	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		385	-0-	385	1646	23	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	2312	X	666	-0-	-1646	-0-	36	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	520	X	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	1302	X	182	-0-	-1120	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	146	-0-	-1114	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	682	X	522	-0-	-160	-0-	32	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	660	X	313	-0-	-347	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	49	1	782	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

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	620	N	500	-0-	-120	-0-	23	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	15	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	375	-0-	-152	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	258	-0-	-222	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	277	-0-	-157	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	192	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	7	1	179	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	2	Y	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	2	Y	-0-			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	2	Y	-0-			-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	12	1	186	2	Y	-0-			-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	565	-0-	-365	-0-	26	1	539	2	Y	-0-			-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	32	1	830	2	Y	-0-			-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	40	1	940	2	Y	-0-			-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	51	1	915	2	Y	-0-			-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	944	2	Y	-0-			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	966	2	Y	-0-			-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	68	1	942	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	59	1	904	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	876	-0-	-144	-0-	52	1	824	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	893	-0-	-130	-0-	55	1	838	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	839	-0-	-91	-0-	51	1	788	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	118	1	870	2	N	-0-			-0-
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	59	1	828	2	N	-0-			-0-
03	992	N	971	-0-	-21	-0-	89	1	882	2	N	-0-			-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	81	1	879	2	N	-0-			-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	99	1	1111	2	N	-0-			-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	113	1	1290	2	N	-0-			-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	109	1	1141	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	661	-0-	-486	-0-	54	1	607	2	N	-0-			-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	201	1	1709	2	N	-0-			-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	109	1	1152	2	N	-0-			-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	100	1	1059	2	N	-0-			-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	94	1	1034	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	301	-0-	-40	-0-	31	1	270	2	N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	2	N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	8	1	280	2	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	82	1	1710	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1114	-0-	-510	-0-	42	1	1072	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	948	-0-	-850	-0-	39	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	833	-0-	-907	-0-	44	1	788	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1240	N	862	-0-	-378	-0-	50	1	810	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	61	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	152	1	2106	2	Y	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	121	1	1867	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	62	1	983	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	906	-0-	-1357	-0-	56	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	692	-0-	-1228	-0-	42	1	650	2	Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	777	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	35	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	45	1	629	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	41	1	636	2	Y	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	41	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	39	1	600	2	Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1157	-0-	-331	-0-	53	1	1104	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	980	-0-	-364	-0-	37	1	941	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	44	1	1015	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	53	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	71	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	2	Y	-0-					-0-
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	74	1	1020	2	Y	-0-					-0-
08	1209	X	1073	-0-	-136	-0-	65	1	1008	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	987	-0-	-183	-0-	58	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	1010	-0-	-199	-0-	62	1	948	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	972	-0-	-198	-0-	60	1	912	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	979	-0-	-106	-0-	58	1	921	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	915	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	40	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	772	-0-	-248	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	769	-0-	-285	-0-	45	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	65	1	892	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	961	X	667	-0-	-294	-0-	41	1	624	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1320	X	454	-0-	-866	-0-	27	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	570	-0-	-794	-0-	35	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	1141	-0-	-179	-0-	70	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	63	1	1005	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		4519	-0-	4519	4519	240	1	4279	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3341	-0-	3341	7860	196	1	3145	2	Y	-0-					-0-
06	8594	X	734	-0-	-7860	-0-	40	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	530	-0-	-4151	-0-	32	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	1080	-0-	-3450	-0-	64	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	1554	-0-	-1794	-0-	96	1	1458	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	311	-0-	-409	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

01	403	N	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	13	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	14	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	244	-0-	-159	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	359	-0-	-44	-0-	24	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	403	X	280	-0-	-123	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	368	-0-	-112	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	402	-0-	-94	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	480	X	353	-0-	-127	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	357	-0-	-15	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	150	1	3114	2	Y	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	108	1	2773	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3134	-0-	-28	-0-	129	1	3005	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	158	1	2820	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	192	1	3092	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3060	X	2546	-0-	-514	-0-	139	1	2407	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2518	-0-	-644	-0-	170	1	2347	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3286	X	2789	-0-	-497	-0-	170	1	2619	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2606	-0-	-574	-0-	154	1	2452	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2650	-0-	-636	-0-	163	1	2487	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2603	-0-	-97	-0-	160	1	2443	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	159	1	2519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

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	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	126	1 9	2613	2	Y	1	1	8			-0-
02	2828	X	2517	-0-	-311	-0-	95	1	2420	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3131	X	2566	-0-	-565	-0-	105	1	2461	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2298	-0-	-732	-0-	122	1	2175	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	144	1	2314	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2700	X	2155	-0-	-545	-0-	118	1	2037	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	1928	-0-	-862	-0-	130	1	1797	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2573	X	2115	-0-	-458	-0-	129	1	1984	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2370	X	1956	-0-	-414	-0-	116	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	2186	-0-	-263	-0-	135	1	2051	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	2048	-0-	-112	-0-	126	1	1922	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	2012	-0-	-96	-0-	119	1	1892	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	90	X	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	326	X	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	-0-					-0-
06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	Y	-0-					-0-
07	728	X	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	Y	-0-					-0-
08	899	X	420	-0-	-479	-0-	26	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	870	X	385	-0-	-485	-0-	23	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	899	X	395	-0-	-504	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	562	-0-	-278	-0-	34	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	68	1	1073	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1006	-0-	-327	-0-	46	1	960	2	Y	-0-			-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	936	-0-	-242	-0-	38	1	898	2	Y	-0-			-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	83	1	1476	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	70	1	1133	2	Y	-0-			-0-
06	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	65	1	1126	2	Y	-0-			-0-
07	1488	X	809	-0-	-679	-0-	55	1	754	2	Y	-0-			-0-
08	1612	X	1375	-0-	-237	-0-	84	1	1291	2	Y	-0-			-0-
09	1560	X	1219	-0-	-341	-0-	72	1	1147	2	Y	-0-			-0-
10	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	Y	-0-			-0-
11	1320	X	1231	-0-	-89	-0-	75	1	1156	2	Y	-0-			-0-
12	1364	X	1270	-0-	-94	-0-	75	1	1195	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2459	-0-	-424	-0-	113	1	2346	2	Y	-0-			-0-
02	3108	X	2435	-0-	-673	-0-	92	1	2343	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	2739	-0-	-702	-0-	113	1	2626	2	Y	-0-			-0-
04	3330	X	2503	-0-	-827	-0-	133	1	2370	2	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2508	-0-	-375	-0-	147	1	2361	2	Y	-0-			-0-
06	2610	X	2464	-0-	-146	-0-	135	1	2329	2	Y	-0-			-0-
07	2728	X	2079	-0-	-649	-0-	140	1	1939	2	Y	-0-			-0-
08	2728	X	2223	-0-	-505	-0-	135	1	2088	2	Y	-0-			-0-
09	2490	X	2334	-0-	-156	-0-	138	1	2196	2	Y	-0-			-0-
10	2542	X	1871	-0-	-671	-0-	115	1	1756	2	Y	-0-			-0-
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	159	1	2427	2	Y	-0-			-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	196	1	3111	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		4431	-0-	4431	4431	235	1	4196	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		3408	-0-	3408	7839	199	1	3209	2	Y	-0-			-0-
06	9028	X	1189	-0-	-7839	-0-	65	1	1124	2	Y	-0-			-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	2	Y	-0-			-0-
08	4588	X	515	-0-	-4073	-0-	31	1	484	2	Y	-0-			-0-
09	4440	X	63	-0-	-4377	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	11	-0-	-3399	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	1200	X	40	-0-	-1160	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	41	1	843	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	29	1	741	2	Y	-0-			-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	807	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	781	-0-	-89	-0-	41	1	740	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	50	1	798	2	Y	-0-			-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	Y	-0-			-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	56	1	772	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	50	1	775	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	753	-0-	-87	-0-	44	1	709	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	49	1	751	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	757	-0-	-53	-0-	46	1	711	2	Y	-0-			-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	51	1	808	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5125	-0-	2025	4528	235	1	4889	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2800	N	4337	-0-	1537	6065	163	1	4173	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10721	X	4656	-0-	-6065	-0-	191	1	4465	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	193	1	3436	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	349	1	5618	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	281	1	4856	2	Y	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	252	1	3491	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5983	X	3195	-0-	-2788	-0-	194	1	2999	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5790	X	3467	-0-	-2323	-0-	205	1	3262	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	3411	-0-	-2572	-0-	210	1	3201	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	3503	-0-	-1627	-0-	215	1	3288	2	Y	-0-					-0-
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	292	1	4634	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

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-

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	9	1	330	2	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	7	1	247	2	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	697	-0-	-283	-0-	26	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	705	-0-	-225	-0-	29	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	653	-0-	-187	-0-	35	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	674	-0-	-101	-0-	39	1	635	2	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	52	1	723	2	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	54	1	831	2	Y	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	43	1	655	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	642	-0-	-168	-0-	39	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	561	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	479	1	420	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	539	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	517	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	536	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	528	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	535	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	562	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	529	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	552	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	529	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	526	1	445	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	187	-0-	-92	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	121	1	2519	2	Y	-0-			-0-
02	4452	X	1737	-0-	-2715	-0-	65	1	1672	2	Y	-0-			-0-
03	4061	X	1674	-0-	-2387	-0-	69	1	1605	2	Y	-0-			-0-
04	3930	X	1813	-0-	-2117	-0-	96	1	1717	2	Y	-0-			-0-
05	3503	X	2098	-0-	-1405	-0-	123	1	1975	2	Y	-0-			-0-
06	2550	X	2305	-0-	-245	-0-	126	1	2179	2	Y	-0-			-0-
07	1922	X	1455	-0-	-467	-0-	98	1	1357	2	Y	-0-			-0-
08	2108	X	980	-0-	-1128	-0-	60	1	920	2	Y	-0-			-0-
09	2310	X	544	-0-	-1766	-0-	32	1	512	2	Y	-0-			-0-
10	2387	X	133	-0-	-2254	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
11	2310	X	65	-0-	-2245	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
12	1178	X	65	-0-	-1113	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	292	-0-	-49	-0-	13	1	279	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	246	-0-	-174	-0-	9	1	237	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	230	-0-	-204	-0-	9	1	221	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	135	-0-	-135	-0-	7	1	128	2	Y	-0-			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-			-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	19	1	298	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	2	Y	-0-			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	17	1	268	2	Y	-0-			-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	501	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	12	1	310	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	15	1	353	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	19	1	344	2	Y	-0-			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	-0-			-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	25	1	343	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	23	1	347	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	21	1	330	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	23	1	347	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	22	1	333	2	Y	-0-			-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	109	1	1748	2	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	25	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	393	-0-	-1250	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1240	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1238	-0-	-134	-0-	47	1	1190	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	2	Y	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	82	1	1459	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	70	1	1127	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	97	1	1673	2	Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	111	1	1528	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	126	1	1945	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	116	1	1845	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	97	1	1474	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1745	-0-	-265	-0-	107	1	1638	2	Y	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	104	1	1656	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	159	1	3316	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	129	1	3314	2	Y	-0-					-0-
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	159	1	3721	2	Y	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	209	1	3718	2	Y	-0-					-0-
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	246	1	3961	2	Y	-0-					-0-
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	205	1	3551	2	Y	-0-					-0-
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	263	1	3639	2	Y	-0-					-0-
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	270	1	4167	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	245	1	3902	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	272	1	4141	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	249	1	3820	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4237	-0-	-196	-0-	251	1	3986	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	259	-0-	-361	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	47	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	729	X	729	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	660	X	309	-0-	-351	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	180	-0-	-502	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	85	1	2182	2	Y	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	2	Y	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	698	-0-	-1100	-0-	41	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	545	-0-	-354	-0-	37	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	111	-0-	-602	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	702	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	222	-0-	-336	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-			-0-
02	1400	N	1386	-0-	-14	-0-	52	1	1334	2	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	63	1	1476	2	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	78	1	1385	2	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	88	1	1423	2	Y	-0-			-0-
06	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	2	Y	-0-			-0-
07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	103	1	1423	2	Y	-0-			-0-
08	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	95	1	1462	2	Y	-0-			-0-
09	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	89	1	1418	2	Y	-0-			-0-
10	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	98	1	1487	2	Y	-0-			-0-
11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	93	1	1420	2	Y	-0-			-0-
12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	93	1	1470	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	203	1	1193	2	N	-0-			-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	69	1	1535	2	N	-0-			-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	469	1	1122	2	N	-0-			-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	347	1	987	2	N	-0-			-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	621	1	752	2	N	-0-			-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	194	1	1231	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	137	1	1165	2	N	-0-			-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	84	1	1154	2	N	-0-			-0-
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	208	1	698	2	N	-0-			-0-
11	930	N	320	-0-	-610	-0-	39	1	281	2	N	-0-			-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	90	1	717	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	584	-0-	-5	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	19	1	483	2	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	26	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	54	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	523	-0-	-376	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	448	-0-	-332	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	45	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	63	1	957	2	Y	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	66	1	1045	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

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	132	-0-	132	132	8	1	124	2		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	139	7	2				Y	-0-					-0-
12	173	X	34	-0-	-139	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	1802	2	Y	1	1	8			-0-
02	2856	X	1762	-0-	-1094	-0-	66	1	1696	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	329	-0-	-2554	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	448	-0-	-2312	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	788	-0-	-2002	-0-	46	1	742	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	675	-0-	-1215	-0-	37	1	638	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	682	-0-	-1271	-0-	46	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	572	-0-	-203	-0-	35	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	495	-0-	-255	-0-	29	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	591	-0-	-184	-0-	36	1	555	2	Y	-0-					-0-
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	22	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1325	-0-	-19	-0-	50	1	1275	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	60	1	1390	2	Y	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	74	1	1322	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	85	1	1363	2	Y	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	73	1	1271	2	Y	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	102	1	1405	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	91	1	1405	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	85	1	1303	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	84	1	1279	2	Y	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	80	1	1273	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	384	1	2248	2	N	-0-					75
02	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	80	1	1781	2	N	-0-					75
03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	673	1	1608	2	N	-0-					75
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					75
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	569	1	1617	2	N	-0-					75
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	939	1	1138	2	N	-0-					75
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	355	1	2257	2	N	3					78
							3	9									
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	188	1	1604	2	N	-0-					78
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	84	1	1147	2	N	-0-					78
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	268	1	896	2	N	-0-					78
11	1020	N	935	-0-	-85	-0-	113	1	822	2	N	-0-					78
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	48	1	387	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 21,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	12	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	411	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	445	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	24	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	26	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	18	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	260	-0-	-174	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	163	-0-	-257	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	99	-0-	-149	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	Y	-0-			-0-
07	847	X	847	-0-	-0-	-0-	57	1	790	2	Y	-0-			-0-
08	124	X	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
09	660	X	542	-0-	-118	-0-	32	1	510	2	Y	-0-			-0-
10	837	X	746	-0-	-91	-0-	46	1	700	2	Y	-0-			-0-
11	942	X	942	-0-	-0-	-0-	58	1	884	2	Y	-0-			-0-
12	837	X	360	-0-	-477	-0-	21	1	339	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	81	1	1682	2	Y	-0-			-0-
02	1568	N	1081	-0-	-487	-0-	41	1	1040	2	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1231	-0-	-536	-0-	51	1	1180	2	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1025	-0-	-685	-0-	54	1	971	2	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	60	1	958	2	Y	-0-			-0-
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	Y	-0-			-0-
07	1054	X	1039	-0-	-15	-0-	70	1	969	2	Y	-0-			-0-
08	1240	X	1025	-0-	-215	-0-	62	1	963	2	Y	-0-			-0-
09	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	66	1	1058	2	Y	-0-			-0-
10	1147	X	1108	-0-	-39	-0-	68	1	1040	2	Y	-0-			-0-
11	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	101	1	1548	2	Y	-0-			-0-
12	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	103	1	1636	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
06	1375	X	1367	-0-	-8	-0-	75	1	1292	2	Y	-0-			-0-
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
09	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	110	1	1760	2	Y	-0-			-0-
10	1426	X	584	-0-	-842	-0-	36	1	548	2	Y	-0-			-0-
11	1380	X	245	-0-	-1135	-0-	15	1	230	2	Y	-0-			-0-
12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	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: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	82	1	1698	2	Y	-0-			-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	63	1	1610	2	Y	-0-			-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	85	1	1982	2	Y	-0-			-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	94	1	1669	2	Y	-0-			-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	105	1	1694	2	Y	-0-			-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1234	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	529	-0-	-804	-0-	36	1	493	2	Y	-0-			-0-
08	1798	N	435	-0-	-1363	-0-	26	1	409	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	435	-0-	-885	-0-	26	1	409	2	Y	-0-			-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	25	1	381	2	Y	-0-			-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	24	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		280	-0-	280	280	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1783	-0-	1783	2063	104	1	1679	2	Y	-0-					-0-
06	3067	X	1004	-0-	-2063	-0-	55	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	676	X	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	1798	X	359	-0-	-1439	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	328	-0-	-1412	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	303	-0-	-1495	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	990	X	313	-0-	-677	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	413	-0-	-269	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	99	1	2055	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	1883	-0-	-385	-0-	71	1	1812	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	81	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	997	-0-	-1073	-0-	53	1	944	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1174	-0-	-903	-0-	69	1	1105	2	Y	-0-					-0-
06	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	93	1	1616	2	Y	-0-					-0-
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	167	1	2310	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1588	-0-	-365	-0-	97	1	1491	2	Y	-0-					-0-
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	147	1	2339	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1265	-0-	-1215	-0-	78	1	1187	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1222	-0-	-1178	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1430	-0-	-1050	-0-	85	1	1345	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	230	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	91	1	2042	2	N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	351	1	841	2	N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	409	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	698	1	847	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	211	1	1339	2	N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	160	1	1363	2	N	-0-					-0-
09	870	N	540	-0-	-330	-0-	37	1	503	2	N	-0-					-0-
10	899	N	499	-0-	-400	-0-	115	1	384	2	N	-0-					-0-
11	870	N	331	-0-	-539	-0-	40	1	291	2	N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	52	1	412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	2	Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	55	1	1405	2	Y	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	95	1	1695	2	Y	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	113	1	1814	2	Y	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	105	1	1814	2	Y	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	163	1	2257	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	151	1	2331	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	133	1	2119	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	141	1	2156	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2182	-0-	-218	-0-	134	1	2048	2	Y	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	136	1	2151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2024	-0-	-177	-0-	243	1	1781	2	Y	-0-			17
02	2016	N	1806	-0-	-210	-0-	119	1	1687	2	Y	-0-			17
03	2108	N	1426	-0-	-682	-0-	130	1	1296	2	Y	-0-			17
04	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	148	1	1608	2	Y	1			18
							1	9							
05	2015	N	1701	-0-	-314	-0-	140	1	1561	2	Y	-0-			18
06	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	137	1	1560	2	Y	-0-			18
07	1829	X	1732	-0-	-97	-0-	150	1	1582	2	Y	-0-			18
08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	155	1	1746	2	Y	-0-			18
09	1770	X	1749	-0-	-21	-0-	184	1	1565	2	Y	-0-			18
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	180	1	1902	2	Y	-0-			18
11	1830	X	1628	-0-	-202	-0-	141	1	1487	2	Y	-0-			18
12	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	181	1	1997	2	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 21,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	-0-			-0-
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	23	1	591	2	Y	-0-			-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	651	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	562	-0-	-98	-0-	30	1	532	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	39	1	624	2	Y	-0-			-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	-0-			-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	Y	-0-			-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	41	1	624	2	Y	-0-			-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	34	1	512	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	38	1	575	2	Y	-0-			-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	749	1	588	2	Y	-0-			-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	603	1	528	2	Y	-0-			-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	641	1	534	2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	914	-0-	-196	-0-	496	1	418	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	412	-0-	-735	-0-	223	1	189	2	Y	-0-			-0-
06	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	916	1	780	2	Y	-0-			-0-
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	1663	1	1397	2	Y	-0-			-0-
08	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	966	1	821	2	Y	-0-			-0-
09	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1147	1	928	2	Y	-0-			-0-
10	3069	X	841	-0-	-2228	-0-	457	1	384	2	Y	-0-			-0-
11	2970	X	193	-0-	-2777	-0-	105	1	88	2	Y	-0-			-0-
12	1643	X	99	-0-	-1544	-0-	54	1	45	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1181	-0-	-28	-0-	54	1	1127	2	Y	-0-			-0-
02	1120	N	1042	-0-	-78	-0-	39	1	1003	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	47	1	1104	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	60	1	1060	2	Y	-0-			-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	69	1	1111	2	Y	-0-			-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	62	1	1069	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	77	1	1068	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	70	1	1075	2	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	61	1	979	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	67	1	1022	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	66	1	1017	2	Y	-0-			-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-			-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	53	1	1353	2	Y	-0-			-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	64	1	1482	2	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	78	1	1389	2	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	90	1	1450	2	Y	-0-			-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	71	1	1227	2	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	92	1	1274	2	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	91	1	1411	2	Y	-0-			-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	84	1	1340	2	Y	-0-			-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	92	1	1397	2	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	86	1	1311	2	Y	-0-			-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-			-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	23	1	580	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	26	1	617	2	Y	-0-			-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	37	1	590	2	Y	-0-			-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	40	1	548	2	Y	-0-			-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	-0-			-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	37	1	560	2	Y	-0-			-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	579	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	2150	1	1689	2	Y	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	2003	1	1755	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	2071	1	1725	2	Y	-0-					-0-
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	2224	1	1878	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1876	1	1591	2	Y	-0-					-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	2090	1	1779	2	Y	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	2160	1	1814	2	Y	-0-					-0-
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	2437	1	2071	2	Y	-0-					-0-
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	2393	1	1937	2	Y	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	2491	1	2094	2	Y	-0-					-0-
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	2278	1	1916	2	Y	-0-					-0-
12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	2655	1	2247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	757	-0-	-0-	-0-	110	1	647	2	N	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	29	1	650	2	N	-0-					-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	221	1	529	2	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	195	1	553	2	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	326	1	396	2	N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	100	1	634	2	N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	78	1	660	2	N	-0-					-0-
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	48	1	663	2	N	-0-					-0-
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	168	1	564	2	N	-0-					-0-
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	85	1	621	2	N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	80	1	642	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	357	-0-	357	357	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	49	-0-	49	406	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	513	X	107	-0-	-406	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	164	-0-	-196	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	124	X	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	120	X	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	123	-0-	-94	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	651	X	125	-0-	-526	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	630	X	127	-0-	-503	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	150	X	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	146	X	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	1	572	2	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	599	2	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	576	2	N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	54	1	603	2	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	56	1	587	2	N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	55	1	622	2	N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	67	1	573	2	N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	57	1	601	2	N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	578	2	N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	56	1	615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	868	1	5088	2	N	-0-					-0-
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	204	1	4563	2	N	-0-					-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	1633	1	3905	2	N	-0-					-0-
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	1405	1	3996	2	N	-0-					-0-
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	2392	1	2898	2	N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	733	1	4660	2	N	-0-					-0-
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	577	1	4914	2	N	-0-					-0-
09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	374	1	5112	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	1398	1	4678	2	N	-0-					-0-
11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	689	1	5031	2	N	-0-					-0-
12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	690	1	5515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	622	1	489	2	Y	-0-					43
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	818	1	717	2	Y	4					47
							4	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1127	1	939	2	Y	-0-					47
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	991	1	836	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	943	1	799	2	Y	-0-					47
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	692	1	589	2	Y	-0-					47
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	936	1	786	2	Y	-0-					47
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	954	1	811	2	Y	8					55
							9	9									
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	897	1	727	2	Y	-0-					55
10	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	861	1	724	2	Y	-0-					55
11	1650	N	1261	-0-	-389	-0-	685	1	576	2	Y	-0-					55
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	530	1	448	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 18,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	832	-0-	-64	-0-	31	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	944	2	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	61	1	979	2	Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	57	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	69	1	958	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	62	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	58	1	919	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	62	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	2	Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	67	1	1385	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	47	1	1201	2	Y	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	57	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	70	1	1245	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	79	1	1278	2	Y	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	79	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	86	1	1324	2	Y	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	83	1	1318	2	Y	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	131	1	1989	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	77	1	1174	2	Y	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	78	1	1238	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	87	1	1807	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	62	1	1576	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	79	1	1843	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1500	-0-	-330	-0-	80	1	1420	2	Y	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	116	1	1872	2	Y	-0-					-0-
06	923	X	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	131	1	1814	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1984	X	1863	-0-	-121	-0-	113	1	1748	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1920	X	1676	-0-	-244	-0-	99	1	1577	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1848	-0-	-136	-0-	114	1	1734	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1345	-0-	-545	-0-	82	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	120	1	1899	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

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	2201	N	676	-0-	-1525	-0-	61	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	161	-0-	-1603	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	408	-0-	-1669	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	482	-0-	-178	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	793	X	793	-0-	-0-	-0-	40	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	113	1	1850	2	Y	-0-					-0-
08	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	78	1	1326	2	Y	-0-					-0-
09	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	71	1	1342	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1518	-0-	-435	-0-	66	1	1452	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1427	-0-	-463	-0-	45	1	1382	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1647	-0-	-306	-0-	63	1	1584	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	89	1	1858	2	Y	-0-			-0-
02	1820	N	1615	-0-	-205	-0-	61	1	1554	2	Y	-0-			-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	77	1	1805	2	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1793	-0-	-97	-0-	95	1	1698	2	Y	-0-			-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	106	1	1703	2	Y	-0-			-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	85	1	1473	2	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	117	1	1625	2	Y	-0-			-0-
08	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	103	1	1585	2	Y	-0-			-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	119	1	1887	2	Y	-0-			-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	121	1	1845	2	Y	-0-			-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	111	1	1703	2	Y	-0-			-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	111	1	1760	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	246	1	1439	2	N	-0-			58
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	N	-0-			58
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	499	1	1192	2	N	-0-			58
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			58
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	482	1	1372	2	N	-0-			58
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	778	1	942	2	N	-0-			58
07	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	242	1	1535	2	N	-0-			58
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	231	1	1965	2	N	-0-			58
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	123	1	1683	2	N	-0-			58
10	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	348	1	1166	2	N	-0-			58
11	2130	N	1597	-0-	-533	-0-	192	1	1401	2	N	4			62
							4	9							
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	203	1	1620	2	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 20,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1022	-0-	-1	-0-	47	1	975	2	Y	-0-			-0-
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	35	1	898	2	Y	-0-			-0-
03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	42	1	990	2	Y	-0-			-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	942	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	59	1	944	2	Y	-0-			-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	627	-0-	-396	-0-	42	1	585	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	780	-0-	-212	-0-	48	1	732	2	Y	-0-			-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	65	1	1038	2	Y	-0-			-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	65	1	993	2	Y	-0-			-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	61	1	940	2	Y	-0-			-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	64	1	1014	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	2237	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2296	N	2135	-0-	-161	-0-	80	1	2054	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	95	1	2225	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	119	1	2124	2	Y	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	139	1	2233	2	Y	-0-					-0-
06	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	109	1	1891	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	2174	-0-	-151	-0-	147	1	2026	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2387	X	2338	-0-	-49	-0-	142	1	2194	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2310	X	2209	-0-	-101	-0-	130	1	2079	2	Y	-0-					-0-
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	150	1	2279	2	Y	-0-					-0-
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	139	1	2135	2	Y	-0-					-0-
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	140	1	2229	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3175	-0-	-204	-0-	146	1	3028	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3080	X	3005	-0-	-75	-0-	113	1	2892	2	Y	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	136	1	3164	2	Y	-0-					-0-
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	170	1	3023	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3100	-0-	-217	-0-	181	1	2919	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2564	-0-	-646	-0-	140	1	2424	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2300	-0-	-1017	-0-	155	1	2145	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2649	-0-	-637	-0-	161	1	2488	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	187	1	2977	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	200	1	3055	2	Y	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	190	1	2908	2	Y	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	193	1	3056	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	2	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	233	-0-	-356	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	202	1	1181	2	N	-0-			13
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	37	1	837	2	N	-0-			13
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	352	1	842	2	N	-0-			13
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			13
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	290	1	826	2	N	-0-			13
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	469	1	569	2	N	-0-			13
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	124	1	787	2	N	-0-			13
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	101	1	863	2	N	-0-			13
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	74	1	1016	2	N	-0-			13
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	244	1	817	2	N	-0-			13
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	106	1	775	2	N	-0-			13
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	102	1	818	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 12,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

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	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		1308	-0-	1308	1308	77	1	1231	2	Y	-0-			-0-
06	2504	X	1196	-0-	-1308	-0-	65	1	1131	2	Y	-0-			-0-
07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	Y	-0-			-0-
08	1302	X	39	-0-	-1263	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
09	1260	X	328	-0-	-932	-0-	19	1	309	2	Y	-0-			-0-
10	1302	X	704	-0-	-598	-0-	43	1	661	2	Y	-0-			-0-
11	1200	X	1090	-0-	-110	-0-	67	1	1023	2	Y	-0-			-0-
12	674	X	674	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			5
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			5
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			5
04	750	N	466	-0-	-284	-0-	466	2			N	-0-			5
05	775	N	281	-0-	-494	-0-	281	2			N	-0-			5
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	129	1	553	2	N	-0-			5
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	91	1	549	2	N	-0-			5
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	170	1	512	2	N	-0-			5
09	690	N	526	-0-	-164	-0-	13	1	513	2	N	-0-			5
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	255	1	365	2	N	-0-			5
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	152	1	534	2	N	-0-			5
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 9,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	70	1	973	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	34	-0-	-307	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	83	1	1312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	51	1	1059	2	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	37	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	51	1	906	2	Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1	950	2	Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	69	1	958	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	61	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	935	-0-	-145	-0-	55	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	59	1	894	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	58	1	892	2	Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	57	1	902	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

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	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	46	1	963	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1232	N	894	-0-	-338	-0-	34	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	41	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	73	1	1174	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	962	X	962	-0-	-0-	-0-	53	1	909	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	908	-0-	-332	-0-	61	1	846	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	78	1	1200	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	2	Y	-0-					-0-
10	1240	X	1125	-0-	-115	-0-	69	1	1055	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-					-0-
12	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	78	1	1243	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1391	-0-	-1647	-0-	64	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1848	X	809	-0-	-1039	-0-	30	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	913	-0-	-575	-0-	38	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	167	-0-	-1273	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1260	-0-	-228	-0-	74	1	1186	2	Y	-0-					-0-
06	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	225	-0-	-674	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	83	1	1285	2	Y	-0-					-0-
09	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	96	1	1523	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1421	-0-	-222	-0-	88	1	1333	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1258	-0-	-332	-0-	77	1	1181	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	1291	-0-	-73	-0-	76	1	1215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	916	-0-	-14	-0-	42	1	874	2	Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	40	1	1028	2	Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	1103	2	Y	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	2	Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	71	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	64	1	1105	2	Y	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	126	1	1747	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	134	1	2062	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	139	1	2211	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	163	1	2490	2	Y	-0-					-0-
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	154	1	2354	2	Y	-0-					-0-
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	162	1	2567	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	808	-0-	-618	-0-	37	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	639	-0-	-481	-0-	24	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	608	-0-	-172	-0-	32	1	576	2	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	608	-0-	-12	-0-	41	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	575	-0-	-479	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	538	-0-	-482	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	706	-0-	-348	-0-	43	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	770	X	770	-0-	-0-	-0-	47	1	723	2	Y	-0-					-0-
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	89	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1681	-0-	-167	-0-	63	1	1617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	79	1	1843	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	99	1	1763	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	113	1	1809	2	Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	64	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	75	-0-	-1847	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	333	-0-	-1589	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	115	1	1835	2	Y	-0-					-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	141	1	2149	2	Y	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	137	1	2091	2	Y	-0-					-0-
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	141	1	2242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	942	-0-	-81	-0-	43	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	276	-0-	-704	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	264	-0-	-852	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	250	-0-	-650	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	76	1	1309	2	Y	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	83	1	1147	2	Y	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	76	1	1176	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1161	-0-	-219	-0-	69	1	1092	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	72	1	1091	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	68	1	1049	2	Y	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	67	1	1060	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
06	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	383	1	2242	2	N	-0-					10
02	2800	N	3992	-0-	1192	1192	171	1	3819	2	N	2	2	8			10
							2	9									
03	3100	N	2078	-0-	-1022	170	613	1	1465	2	N	-0-					10
04	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	1238	2	2	9	N	2	2	8			10
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	430	1	1223	2	N	-0-					10
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	1321	1	1600	2	N	1	1	7			10
							1	9									
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	339	1	2152	2	N	-0-					10
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	266	1	2264	2	N	-0-					10
09	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	166	1	2276	2	N	-0-					10
10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	336	1	1123	2	N	-0-					10
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	122	1	889	2	N	-0-					10
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	79	1	632	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 25,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	414	1	2248	2	N	-0-					35
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	115	1	1951	2	N	-0-					35
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	615	1	1396	2	N	-0-					35
04	2550	N	1162	-0-	-1388	-0-	24	1	1138	2	N	-0-					35
05	2294	N	1628	-0-	-666	-0-	446	1	1182	2	N	-0-					35
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	745	1	866	2	N	-0-					35
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	330	1	1898	2	N	-0-					35
08	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	197	1	1416	2	N	-0-					35
09	1620	N	843	-0-	-777	-0-	85	1	750	2	N	7					42
							8	9									
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					42
11	3000	N	3107	-0-	107	107	401	1	2706	2	N	-0-					42
12	2214	N	2107	-0-	-107	-0-	262	1	1845	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 21,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	943	-0-	-80	-0-	137	1	806	2	N	-0-					73
02	1036	N	780	-0-	-256	-0-	33	1	747	2	N	-0-					73
03	899	N	670	-0-	-229	-0-	198	1	472	2	N	-0-					73
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					73
05	868	N	680	-0-	-188	-0-	177	1	503	2	N	-0-					73
06	660	N	412	-0-	-248	-0-	186	1	226	2	N	-0-					73
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	119	1	759	2	N	-0-					73
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	126	1	1071	2	N	-0-					73
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	2	N	-0-					73
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	304	1	1016	2	N	-0-					73
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	147	1	1072	2	N	-0-					73
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	138	1	1100	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 11,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	389	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	124	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	725	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	19	1	2248	2	N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	630	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	1013	1	1192	2	N	-0-					-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	354	1	2056	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	321	1	2469	2	N	-0-					-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	188	1	2166	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	984	-0-	-287	-0-	250	1	734	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	914	-0-	-316	-0-	137	1	777	2	N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	121	1	723	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3121	-0-	21	73	1748	1	1373	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3265	-0-	465	538	1739	1	1523	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4212	X	3674	-0-	-538	-0-	2005	1	1669	2	Y	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1788	1	1509	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1767	1	1499	2	Y	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	1760	1	1498	2	Y	1	1	7			-0-
							1	9									
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	2089	1	1755	2	Y	-0-					-0-
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	2004	1	1703	2	Y	-0-					-0-
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	2245	1	1817	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	1662	1	1398	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2551	-0-	-899	-0-	1386	1	1165	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	1441	-0-	-2124	-0-	780	1	661	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	207	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	41	1	914	2	N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	295	1	704	2	N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	1			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	384	1	1092	2	N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	457	1	553	2	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	165	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	144	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	59	1	806	2	N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	211	1	705	2	N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	130	1	951	2	N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	145	1	1154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

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	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	287	1	1498	2	N	-0-					141
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	137	1	2429	2	N	2	2	8			141
							2	9									
03	2294	N	2101	-0-	-193	-0-	641	1	1460	2	N	-0-					141
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	19	1	2293	2	N	2	2	8			141
							2	9									
05	2604	N	2071	-0-	-533	-0-	562	1	1509	2	N	-0-					141
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	897	1	1050	2	N	-0-					141
07	2387	N	2045	-0-	-342	-0-	305	1	1740	2	N	-0-					141
08	2077	N	5	-0-	-2072	-0-	1	1	4	2	N	-0-	137	1			4
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	199	1	2305	2	N	-0-					4
10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	693	1	2215	2	N	-0-					4
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	317	1	2099	2	N	-0-					4
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	240	1	1673	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 24,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

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	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	422	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2070	-0-	-86	-0-	115	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	724	1	1657	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2218	-0-	-92	-0-	19	1	2199	2	N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	624	1	1687	2	N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	1022	1	1202	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1428	-0-	-866	-0-	221	1	1207	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	575	-0-	-1750	-0-	88	1	487	2	N	-0-					-0-
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	190	1	2191	2	N	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	557	1	1760	2	N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	310	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	312	1	2242	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	776	-0-	-371	-0-	36	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	719	-0-	-317	-0-	27	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	751	-0-	-117	-0-	31	1	720	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	670	-0-	-80	-0-	36	1	634	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	725	-0-	-81	-0-	42	1	683	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	701	2	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	41	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	42	1	636	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	40	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	-0-	-69	-0-	30	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	38	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	57	1	1023	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	63	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	53	1	914	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	71	1	975	2	Y	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	63	1	1009	2	Y	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	65	1	999	2	Y	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	67	1	1061	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-163	-0-	8	1	46	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	162	1	388	2	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	66	1	188	2	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	115	1	140	2	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	41	1	261	2	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	2	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	75	1	249	2	N	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	31	1	226	2	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1366	-0-	-494	-0-	226	1	1140	2	Y	-0-					34
02	784	N	592	-0-	-192	-0-	52	1	539	2	Y	1	31	1	2	7	1
							1	9					1	8			
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	474	1	1059	2	Y	-0-					1
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	23	1	1416	2	Y	-0-					1
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	294	1	750	2	Y	-0-					1
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	484	1	550	2	Y	-0-					1
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	232	1	1277	2	Y	-0-					1
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	196	1	1402	2	Y	-0-					1
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	110	1	1087	2	Y	-0-					1
10	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	349	1	1066	2	Y	-0-					1
11	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	189	1	1163	2	Y	-0-					1
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	234	1	1625	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	48	1	116	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	51	1	146	2	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3137	-0-	37	235	1757	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2857	-0-	57	292	1523	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1489	-0-	-309	-0-	812	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	1910	1	1613	2	Y	-0-					-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	1815	1	1539	2	Y	-0-					-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1631	1	1387	2	Y	-0-					-0-
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	1661	1	1396	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3254	-0-	-373	-0-	1759	1	1495	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2949	-0-	-561	-0-	1630	1	1319	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2758	-0-	-590	-0-	1498	1	1260	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	1682	1	1414	2	Y	-0-					-0-
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	1654	1	1400	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3012	-0-	-88	-0-	464	1	2539	2	N	8	103	1			20
							9	9									
02	3052	X	1809	-0-	-1243	-0-	104	1	1699	2	N	5					25
							6	9									
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	1029	1	2386	2	N	-0-					25
04	3270	X	2869	-0-	-401	-0-	16	1	2853	2	N	-0-					25
05	3379	X	2900	-0-	-479	-0-	777	1	2123	2	N	-0-					25
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1554	1	1848	2	N	-0-					25
07	3379	X	2495	-0-	-884	-0-	366	1	2129	2	N	-0-					25
08	3379	X	3067	-0-	-312	-0-	350	1	2717	2	N	-0-					25
09	3270	X	2540	-0-	-730	-0-	201	1	2339	2	N	-0-					25
10	3379	X	2777	-0-	-602	-0-	663	1	2114	2	N	-0-					25
11	3270	X	2526	-0-	-744	-0-	331	1	2195	2	N	-0-					25
12	3069	X	1741	-0-	-1328	-0-	221	1	1520	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 32,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2264	-0-	-1270	-0-	330	1	1934	2	N	-0-					18
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	141	1	3160	2	N	-0-					18
03	2573	X	2477	-0-	-96	-0-	730	1	1747	2	N	-0-					18
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3202	2	1	9	N	1	1	8			18
05	3534	X	752	-0-	-2782	-0-	196	1	556	2	N	-0-					18
06	3420	X	1873	-0-	-1547	-0-	847	1	1026	2	N	-0-					18
07	3534	X	2347	-0-	-1187	-0-	319	1	2028	2	N	-0-					18
08	3317	X	1411	-0-	-1906	-0-	148	1	1263	2	N	-0-					18
09	3210	X	1606	-0-	-1604	-0-	109	1	1497	2	N	-0-					18
10	2356	X	1338	-0-	-1018	-0-	308	1	1030	2	N	-0-					18
11	2280	X	961	-0-	-1319	-0-	116	1	845	2	N	-0-					18
12	2356	X	2068	-0-	-288	-0-	230	1	1838	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 23,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	224	1	1310	2	N	-0-					45
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	107	1	2402	2	N	-0-					45
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	529	1	1265	2	N	-0-					45
04	3000	N	4169	-0-	1169	1169	4169	2			N	-0-					45
05	3100	N	2650	-0-	-450	719	689	1	1961	2	N	-0-					45
06	3000	N	4660	-0-	1660	2379	2107	1	2553	2	N	-0-					45
07	11545	X	9166	-0-	-2379	-0-	1245	1	7915	2	N	5					50
							6	9									
08	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	972	1	8278	2	N	30					80
							33	9									
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	307	1	4195	2	N	2					82
							2	9									
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	693	1	2318	2	N	-0-					82
11	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	253	1	1849	2	N	-0-					82
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	420	1	3355	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 49,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	557	1	3081	2	N	-0-			-0-
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	179	1	3378	2	N	-0-			-0-
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	1114	1	2589	2	N	-0-			-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	13	1	3555	2	N	-0-			-0-
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	980	1	2700	2	N	-0-			-0-
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	1613	1	1918	2	N	-0-			-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	541	1	3242	2	N	-0-			-0-
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	424	1	3343	2	N	-0-			-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	271	1	3290	2	N	-0-			-0-
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	867	1	2799	2	N	-0-			-0-
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	462	1	3156	2	N	-0-			-0-
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	435	1	3227	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	353	-0-	-205	-0-	78	1	275	2	N	-0-			-0-
02	448	N	239	-0-	-209	-0-	37	1	202	2	N	-0-			-0-
03	496	N	181	-0-	-315	-0-	75	1	106	2	N	-0-			-0-
04	330	N	130	-0-	-200	-0-	29	1	101	2	N	-0-			-0-
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	788	1	2152	2	N	-0-			-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	552	1	633	2	N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	49	1	111	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	282	-0-	-772	-0-	57	1	225	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3057	-0-	57	57	236	1	2821	2	N	-0-			-0-
10	1809	N	1752	-0-	-57	-0-	427	1	1325	2	N	-0-			-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	134	1	758	2	N	-0-			-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	59	1	219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	337	-0-	-97	-0-	15	1	322	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	268	-0-	-96	-0-	10	1	258	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	12	1	278	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	15	1	267	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	17	1	276	2	Y	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	17	1	237	2	Y	-0-			-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	14	1	229	2	Y	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	16	1	239	2	Y	-0-			-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	572	-0-	-513	-0-	26	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	17	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	20	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	449	-0-	-91	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	519	X	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	140	1	640	2	N	-0-					-0-
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	57	1	658	2	N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	311	1	669	2	N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	26	1	792	2	N	-0-					-0-
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	232	1	572	2	N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	369	1	410	2	N	-0-					-0-
07	837	N	751	-0-	-86	-0-	129	1	622	2	N	-0-					-0-
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	106	1	643	2	N	-0-					-0-
09	780	N	570	-0-	-210	-0-	67	1	503	2	N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	221	1	634	2	N	-0-					-0-
11	720	N	606	-0-	-114	-0-	99	1	507	2	N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	92	1	489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2049	-0-	-1113	-0-	299	1	1750	2	Y	-0-					97
02	2884	X	1286	-0-	-1598	-0-	55	1	1230	2	Y	1	91	1	5	7	1
							1	9					1	8			
03	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	898	1	2148	2	Y	-0-					1
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					1
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	794	1	2257	2	Y	-0-					1
06	2940	X	2785	-0-	-155	-0-	1259	1	1526	2	Y	-0-					1
07	3224	X	2771	-0-	-453	-0-	377	1	2394	2	Y	-0-					1
08	3224	X	1248	-0-	-1976	-0-	131	1	1117	2	Y	-0-					1
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	239	1	3265	2	Y	-0-					1
10	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	680	1	2274	2	Y	-0-					1
11	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	322	1	2351	2	Y	-0-					1
12	2759	X	2597	-0-	-162	-0-	289	1	2308	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

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	1984	X	1839	-0-	-145	-0-	268	1	1571	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4138	-0-	1338	1338	177	1	3961	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1829	-0-	-1271	67	539	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2325	X	1746	-0-	-579	-0-	454	1	1292	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1652	-0-	-598	-0-	747	1	905	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1589	-0-	-736	-0-	216	1	1373	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1698	-0-	-131	-0-	178	1	1520	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	1596	-0-	-144	-0-	109	1	1487	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1604	-0-	-132	-0-	369	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	181	1	1321	2	N	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	176	1	1406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

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	837	X	497	-0-	-340	-0-	23	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	444	-0-	-172	-0-	17	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	20	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	60	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1328	-0-	-324	-0-	50	1	1278	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	62	1	1457	2	Y	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	76	1	1351	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	84	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	68	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	87	1	1209	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	86	1	1327	2	Y	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	78	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	85	1	1298	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	84	1	1280	2	Y	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1304	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3229	-0-	129	129	471	1	2758	2	N	-0-					-0-
02	2761	N	2632	-0-	-129	-0-	113	1	2516	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3100	N	3142	-0-	42	42	926	1	2216	2	N	-0-					-0-
04	2922	X	2880	-0-	-42	-0-	2879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	755	1	2146	2	N	-0-					-0-
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	1136	1	1376	2	N	-0-					-0-
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	427	1	2711	2	N	-0-					-0-
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	280	1	2380	2	N	-0-					-0-
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	179	1	2442	2	N	-0-					-0-
10	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	527	1	1765	2	N	-0-					-0-
11	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	146	1	1063	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	560	-0-	-525	-0-	62	1	498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	9	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	11	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	960	-0-	-1365	-0-	166	1	794	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	803	1	1845	2	N	-0-					-0-
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	13	1	3464	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3484	-0-	384	384	929	1	2555	2	N	-0-					-0-
06	1825	N	1441	-0-	-384	-0-	668	1	773	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1374	-0-	-951	-0-	214	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1146	-0-	-1179	-0-	148	1	998	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1694	-0-	-556	-0-	143	1	1551	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1417	-0-	-908	-0-	350	1	1067	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	1411	-0-	-29	-0-	196	1	1215	2	N	-0-					-0-
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	211	1	1436	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	296	1	1554	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1673	-0-	-35	-0-	98	1	1575	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	553	1	1248	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	344	-0-	-1456	-0-	28	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	638	1	1727	2	Y	-0-					-0-
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	1114	1	1314	2	Y	-0-					-0-
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	327	1	1879	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	2142	-0-	-214	-0-	253	1	1889	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2004	-0-	-426	-0-	165	1	1839	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1569	-0-	-942	-0-	385	1	1184	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	30	-0-	-2400	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	294	1	2105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1358	-0-	-68	-0-	224	1	1134	2	N	-0-					32
02	1540	N	1510	-0-	-30	-0-	91	1	1417	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	352	1	768	2	N	-0-					32
04	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	1184	2	1	9	N	1	1	8			32
05	1674	N	1231	-0-	-443	-0-	320	1	911	2	N	-0-					32
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	217	1	262	2	N	-0-					32
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	297	1	1889	2	N	-0-					32
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	139	1	1187	2	N	-0-					32
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	86	1	1172	2	N	-0-					32
10	2201	N	1336	-0-	-865	-0-	306	1	1024	2	N	5					37
							6	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	159	1	1161	2	N	-0-					37
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	159	1	1274	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 15,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	921	-0-	-2613	-0-	42	1	878	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3696	X	1366	-0-	-2330	-0-	51	1	1315	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	1668	-0-	-1463	-0-	69	1	1599	2	Y	-0-					-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	166	1	2964	2	Y	-0-					-0-
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	162	1	2605	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1404	-0-	-66	-0-	77	1	1327	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	1826	-0-	-1398	-0-	123	1	1703	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	518	-0-	-2706	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	1207	-0-	-1913	-0-	71	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2253	-0-	-506	-0-	139	1	2114	2	Y	-0-					-0-
11	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	111	1	1705	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1495	-0-	-334	-0-	89	1	1406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	10	-0-	-242	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	93	-0-	-186	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	20	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	133	1	2769	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	1371	-0-	-1009	-0-	51	1	1318	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	48	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	1413	-0-	-1137	-0-	75	1	1338	2	Y	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	124	1	1999	2	Y	-0-					-0-
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	106	1	1826	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	889	-0-	-568	-0-	60	1	829	2	Y	-0-					-0-
08	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	159	1	2456	2	Y	-0-					-0-
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	183	1	2912	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	1028	-0-	-1080	-0-	63	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	911	-0-	-1609	-0-	56	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	842	-0-	-1762	-0-	50	1	792	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

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	3131	X	2633	-0-	-498	-0-	121	1	2511	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2828	X	1751	-0-	-1077	-0-	66	1	1682	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2666	X	1777	-0-	-889	-0-	73	1	1702	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	153	1	2726	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	164	1	2630	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2550	X	2347	-0-	-203	-0-	128	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	170	1	2355	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2976	X	2601	-0-	-375	-0-	158	1	2441	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2880	X	2598	-0-	-282	-0-	153	1	2445	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	162	1	2470	2	Y	-0-					-0-
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	156	1	2392	2	Y	-0-					-0-
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	156	1	2476	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

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	4030	X	1650	-0-	-2380	-0-	240	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	1565	-0-	-1515	-0-	67	1	1497	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3410	X	1677	-0-	-1733	-0-	494	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1569	-0-	-861	-0-	1568	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1736	X	1052	-0-	-684	-0-	274	1	778	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	920	-0-	-760	-0-	416	1	504	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1246	-0-	-490	-0-	169	1	1077	2	N	-0-					-0-
08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	200	1	1707	2	N	-0-					-0-
09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	126	1	1727	2	N	-0-					-0-
10	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	487	1	1628	2	N	-0-					-0-
11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	251	1	1830	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1031	-0-	-891	-0-	115	1	916	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1282	-0-	-90	-0-	48	1	1233	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1612	N	1038	-0-	-574	-0-	43	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	62	1	1098	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	70	1	1131	2	Y	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	64	1	1108	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	81	1	1114	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	77	1	1185	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	68	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	63	1	967	2	Y	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1526	-0-	-117	-0-	222	1	1304	2	Y	-0-					12
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	98	1	2183	2	Y	1	11	1	1	8	1
							1	9									
03	1705	N	907	-0-	-798	-0-	267	1	640	2	Y	-0-					1
04	3000	N	3766	-0-	766	766	3766	2			Y	-0-					1
05	3100	N	3172	-0-	72	838	825	1	2347	2	Y	-0-					1
06	2985	X	2147	-0-	-838	-0-	971	1	1176	2	Y	-0-					1
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	275	1	1750	2	Y	-0-					1
08	3906	X	3044	-0-	-862	-0-	320	1	2724	2	Y	-0-					1
09	3780	X	2673	-0-	-1107	-0-	182	1	2491	2	Y	-0-					1
10	3162	X	2470	-0-	-692	-0-	568	1	1902	2	Y	-0-					1
11	2940	X	2595	-0-	-345	-0-	313	1	2282	2	Y	-0-					1
12	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	266	1	2126	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1360	-0-	-314	-0-	62	1	1297	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1708	N	1483	-0-	-225	-0-	56	1	1425	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3100	N	5115	-0-	2015	2015	210	1	4904	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	N	4319	-0-	1319	3334	229	1	4089	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	N	4105	-0-	1005	4339	240	1	3862	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	7730	X	3391	-0-	-4339	-0-	185	1	3206	2	Y	-0-					-0-
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	230	1	3176	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4836	X	3683	-0-	-1153	-0-	224	1	3457	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4320	X	3251	-0-	-1069	-0-	192	1	3057	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4092	X	3143	-0-	-949	-0-	194	1	2948	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3570	X	2812	-0-	-758	-0-	172	1	2640	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2735	-0-	-954	-0-	162	1	2572	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	364	2	Y	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	9	1	212	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	69	-0-	-210	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	223	1	1307	2	N	-0-			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	55	1	1220	2	N	-0-			-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	451	1	1077	2	N	-0-			-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	597	1	1697	2	N	-0-			-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	934	1	1131	2	N	-0-			-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	144	1	918	2	N	-0-			-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	N	-0-			-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	107	1	1460	2	N	-0-			-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	330	1	1106	2	N	-0-			-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	70	1	515	2	N	-0-			-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	164	1	1309	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1012	-0-	-166	-0-	46	1	966	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	905	-0-	-159	-0-	34	1	871	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	42	1	976	2	N	-0-			-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	N	-0-			-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	1007	2	N	-0-			-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	63	1	1086	2	N	-0-			-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	81	1	1122	2	N	-0-			-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	74	1	1142	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	65	1	1031	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	70	1	1065	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	68	1	1046	2	N	-0-			-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	68	1	1077	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	149	1	693	2	N	-0-			63
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	55	1	598	2	N	-0-			63
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	256	1	539	2	N	-0-			63
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	26	1	800	2	N	-0-			63
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	234	1	579	2	N	-0-			63
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	387	1	432	2	N	-0-			63
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	103	1	460	2	N	-0-			63
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	93	1	531	2	N	-0-			63
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	85	1	748	2	N	-0-			63
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	230	1	668	2	N	-0-			63
11	600	N	477	-0-	-123	-0-	84	1	393	2	N	-0-			63
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	119	1	701	2	N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 8,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-914	-0-	20	1	120	2	N	-0-			15
02	448	N	204	-0-	-244	-0-	9	1	195	2	N	-0-			15
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	71	1	169	2	N	-0-			15
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			15
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			15
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	451	1	546	2	N	-0-			15
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	91	1	578	2	N	-0-			15
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	97	1	823	2	N	-0-			15
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	105	1	1431	2	N	-0-			15
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	345	1	1156	2	N	-0-			15
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	152	1	1109	2	N	-0-			15
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	96	1	770	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 8,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	-0-	-641	-0-	38	1	220	2	N	-0-			-0-
02	924	N	314	-0-	-610	-0-	13	1	301	2	N	-0-			-0-
03	527	N	277	-0-	-250	-0-	82	1	195	2	N	-0-			-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	367	1	1045	2	N	-0-			-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	608	1	737	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	139	1	882	2	N	-0-			-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	124	1	1059	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	952	-0-	-188	-0-	65	1	887	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	775	-0-	-248	-0-	178	1	597	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	556	-0-	-584	-0-	67	1	489	2	N	-0-			-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1166	-0-	-374	-0-	44	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	59	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1166	-0-	-274	-0-	62	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	72	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	980	-0-	-229	-0-	66	1	914	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	71	1	1091	2	Y	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	74	1	1171	2	Y	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	71	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	66	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

01	124	N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1059	-0-	-119	-0-	49	1	1010	2	Y	-0-			-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	31	1	805	2	Y	-0-			-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	40	1	924	2	Y	-0-			-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	Y	-0-			-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-			-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	Y	-0-			-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	160	1	2213	2	Y	-0-			-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	132	1	2040	2	Y	-0-			-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	100	1	1589	2	Y	-0-			-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	85	1	1301	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	71	1	1080	2	Y	-0-			-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	69	1	1094	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1307	-0-	-646	-0-	60	1	1247	2	Y	-0-			-0-
02	1904	N	975	-0-	-929	-0-	37	1	938	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	944	-0-	-1040	-0-	39	1	905	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	580	-0-	-680	-0-	31	1	549	2	Y	-0-			-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	125	1	2016	2	Y	-0-			-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	100	1	1726	2	Y	-0-			-0-
07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	98	1	1358	2	Y	-0-			-0-
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	137	1	2116	2	Y	-0-			-0-
09	2070	X	1443	-0-	-627	-0-	85	1	1358	2	Y	-0-			-0-
10	2139	X	494	-0-	-1645	-0-	30	1	464	2	Y	-0-			-0-
11	2190	X	1995	-0-	-195	-0-	122	1	1873	2	Y	-0-			-0-
12	2263	X	1337	-0-	-926	-0-	79	1	1258	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	57	1	1180	2	Y	-0-			-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	535	2	Y	-0-			-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	67	1	1569	2	Y	-0-			-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-			-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	59	1	947	2	Y	-0-			-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	50	1	857	2	Y	-0-			-0-
07	848	X	848	-0-	-0-	-0-	57	1	791	2	Y	-0-			-0-
08	1643	X	1168	-0-	-475	-0-	71	1	1097	2	Y	-0-			-0-
09	960	X	822	-0-	-138	-0-	49	1	773	2	Y	-0-			-0-
10	992	X	891	-0-	-101	-0-	55	1	836	2	Y	-0-			-0-
11	1140	X	978	-0-	-162	-0-	60	1	918	2	Y	-0-			-0-
12	1178	X	911	-0-	-267	-0-	54	1	857	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	214	1	1257	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1321	-0-	-23	-0-	57	1	1264	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	427	1	1021	2	Y	-0-			-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-			-0-
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	375	1	1068	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	634	1	769	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	197	1	1253	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	151	1	1287	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	95	1	1293	2	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	329	1	1100	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	157	1	1149	2	Y	-0-			-0-
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	599	1	4785	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	837	-0-	-31	-0-	31	1	806	2	Y	-0-			-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	55	1	1296	2	Y	-0-			-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	54	1	971	2	Y	-0-			-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	71	1	1135	2	Y	-0-			-0-
06	1320	X	860	-0-	-460	-0-	47	1	813	2	Y	-0-			-0-
07	1054	X	970	-0-	-84	-0-	65	1	905	2	Y	-0-			-0-
08	1364	X	862	-0-	-502	-0-	53	1	809	2	Y	-0-			-0-
09	1170	X	825	-0-	-345	-0-	49	1	776	2	Y	-0-			-0-
10	1209	X	956	-0-	-253	-0-	59	1	897	2	Y	-0-			-0-
11	930	X	741	-0-	-189	-0-	45	1	696	2	Y	-0-			-0-
12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1324	-0-	-133	-0-	193	1	1131	2	Y	-0-			-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	52	1	1153	2	Y	-0-			-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	412	1	985	2	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	2			Y	-0-			-0-
05	1333	N	781	-0-	-552	-0-	203	1	578	2	Y	-0-			-0-
06	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	602	1	729	2	Y	-0-			-0-
07	1209	X	990	-0-	-219	-0-	135	1	855	2	Y	-0-			-0-
08	1395	X	1371	-0-	-24	-0-	144	1	1227	2	Y	-0-			-0-
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	103	1	1402	2	Y	-0-			-0-
10	1364	X	1341	-0-	-23	-0-	308	1	1033	2	Y	-0-			-0-
11	1320	X	863	-0-	-457	-0-	104	1	759	2	Y	-0-			-0-
12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	168	1	1344	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	417	1	2260	2	N	-0-					15
02	2856	X	2120	-0-	-736	-0-	118	1	2002	2	N	-0-					15
03	3162	X	1744	-0-	-1418	-0-	536	1	1208	2	N	-0-					15
04	3060	X	2443	-0-	-617	-0-	18	1	2425	2	N	-0-					15
05	2852	X	2474	-0-	-378	-0-	666	1	1808	2	N	-0-					15
06	2580	X	2308	-0-	-272	-0-	1060	1	1248	2	N	-0-					15
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	404	1	2367	2	N	-0-					15
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	368	1	2872	2	N	-0-					15
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	227	1	2688	2	N	-0-					15
10	2759	X	2371	-0-	-388	-0-	569	1	1802	2	N	-0-					15
11	3060	X	1894	-0-	-1166	-0-	255	1	1639	2	N	-0-					15
12	3162	X	1720	-0-	-1442	-0-	219	1	1501	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 28,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-165	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	368	2	N	-0-					32
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	95	1	806	2	N	-0-					32
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	69	1	943	2	N	-0-					32
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	256	1	858	2	N	-0-					32
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	135	1	989	2	N	-0-					32
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	131	1	1044	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	7			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	194	1	956	2	Y	-0-					12
02	1008	N	926	-0-	-82	-0-	66	1	860	2	Y	-0-					12
03	1085	N	798	-0-	-287	-0-	257	1	541	2	Y	-0-					12
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					12
05	1023	N	356	-0-	-667	-0-	93	1	263	2	Y	-0-					12
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	575	1	696	2	Y	1	1	7			12
							1	9									
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	168	1	1067	2	Y	-0-					12
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	541	2	Y	-0-					12
09	1260	N	122	-0-	-1138	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					12
10	1240	N	181	-0-	-1059	-0-	42	1	139	2	Y	-0-					12
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	77	1	559	2	Y	-0-					12
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	66	1	523	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					17
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					17
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					17
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					17
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					17
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					17
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
11	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					17
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	152	1	890	2	N	-0-					23
02	2016	N	780	-0-	-1236	-0-	33	1	747	2	N	-0-					23
03	1023	N	10	-0-	-1013	-0-	3	1	7	2	N	-0-					23
04	1020	N	667	-0-	-353	-0-	667	2			N	-0-					23
05	868	N	234	-0-	-634	-0-	61	1	173	2	N	-0-					23
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	596	1	723	2	N	-0-					23
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	154	1	980	2	N	-0-					23
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	217	1	1846	2	N	-0-					23
09	3000	N	3989	-0-	989	989	272	1	3717	2	N	-0-					23
10	2329	N	1340	-0-	-989	-0-	308	1	1032	2	N	-0-					23
11	2010	N	254	-0-	-1756	-0-	31	1	223	2	N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	2	1	138	2	N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	3	1	112	2	N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	306	1	1614	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2825	-0-	25	25	148	1	2677	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	871	-0-	-741	-0-	279	1	592	2	N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	21	1	1859	2	N	-0-					-0-
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	664	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	518	-0-	-1042	-0-	251	1	267	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	309	-0-	-1303	-0-	69	1	240	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	1090	-0-	-522	-0-	142	1	948	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	1183	-0-	-377	-0-	109	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	552	1	1743	2	N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	277	1	1806	2	N	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	205	1	1391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1906	-0-	-1504	-0-	278	1	1628	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	1990	-0-	-418	-0-	85 2	1 9	1903	2	N	2	2	8			-0-
03	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	634	1	1517	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2092	-0-	-488	-0-	2091	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2201	X	1680	-0-	-521	-0-	437	1	1243	2	N	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	1393	1	1688	2	N	-0-					-0-
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	348	1	2214	2	N	-0-					-0-
08	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	245	1	2086	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	1010	-0-	-2080	-0-	69	1	941	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2247	-0-	-946	-0-	517	1	1730	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2785	-0-	-305	-0-	336	1	2449	2	N	-0-					-0-
12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	340	1	2715	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

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	3100	N	3304	-0-	204	204	482	1	2822	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3016	-0-	216	420	129	1	2885	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3100	N	3021	-0-	-79	341	891	1	2130	2	N	-0-					-0-
04	2192	X	1851	-0-	-341	-0-	1850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1147	X	1141	-0-	-6	-0-	297	1	844	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	1022	-0-	-88	-0-	462	1	560	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	1062	-0-	-85	-0-	144	1	918	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	1009	-0-	-138	-0-	106	1	903	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	937	-0-	-173	-0-	64	1	873	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	649	-0-	-498	-0-	149	1	500	2	N	-0-					-0-
11	990	N	961	-0-	-29	-0-	116	1	845	2	N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	89	1	708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	289	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	88	1	1975	2	N	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	665	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	511	1	1453	2	N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	868	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	307	1	1951	2	N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	219	1	1865	2	N	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	114	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	468	1	1565	2	N	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	223	1	1630	2	N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	221	1	1768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	386	1	2079	2	N	-0-					12
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	145	1	2614	2	N	2	2	8			12
							2	9									
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	887	1	2046	2	N	-0-					12
04	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	18	1	2379	2	N	1	1	8			12
							1	9									
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	734	1	1999	2	N	-0-					12
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	1303	1	1543	2	N	-0-					12
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	434	1	2561	2	N	-0-					12
08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	337	1	2606	2	N	43					55
							47	9									
09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	224	1	2656	2	N	1					56
							1	9									
10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	709	1	2269	2	N	-0-					56
11	2430	N	2051	-0-	-379	-0-	273	1	1778	2	N	-0-					56
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	265	1	1871	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 32,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	102	1	595	2	N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	199	1	475	2	N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	240	1	684	2	N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	436	1	529	2	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	102	1	645	2	N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	78	1	664	2	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	2	N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	222	1	744	2	N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	92	1	672	2	N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	81	1	650	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	N	-0-					33
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	120	1	2130	2	N	-0-					33
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	118	1	2481	2	N	-0-					33
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	42	1	2305	2	N	-0-					33
05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	130	1	1964	2	N	-0-					33
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					33
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	68	1	2182	2	N	-0-					33
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					33
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	86	1	2162	2	N	-0-					33
10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					33
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	90	1	1883	2	N	-0-					33
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 27,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	223	1	2891	2	N	-0-					149
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	182	1	2736	2	N	4	4	8			149
							4	9									
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	166	1	2853	2	N	-0-					149
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	85	1	3044	2	N	4	4	8			149
							4	9									
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	235	1	3078	2	N	-0-					149
06	2460	X	667	-0-	-1793	-0-	666	2	1	9	N	1	1	7			149
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	137	1	3410	2	N	16					165
							18	9									
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3670	2	46	9	N	42					207
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	161	1	3268	2	N	7					214
							8	9									
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					214
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	191	1	3372	2	N	-0-					214
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3847	2	98	9	N	89	201	1			102

TOTAL GAS PROD: 38,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	143	1	840	2	N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	848	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	288	1	689	2	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	242	1	690	2	N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	420	1	508	2	N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	121	1	767	2	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	81	1	689	2	N	-0-					-0-
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	514	1	2832	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3000	-0-	-136	-0-	155	1	2844	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	1029	1	2386	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2557	-0-	-803	-0-	18	1	2538	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	882	1	2419	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3059	-0-	-181	-0-	1399	1	1660	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	430	1	2537	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	363	1	2831	2	N	-0-					-0-
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	259	1	3130	2	N	-0-					-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	802	1	2580	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	383	1	2574	2	N	-0-					-0-
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	402	1	2967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	129	1	755	2	N	-0-					67
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	771	2	N	-0-					67
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	262	1	627	2	N	-0-					67
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					67
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	232	1	658	2	N	-0-					67
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	396	1	479	2	N	-0-					67
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	121	1	769	2	N	-0-					67
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	94	1	803	2	N	-0-					67
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	59	1	811	2	N	-0-					67
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	201	1	674	2	N	-0-					67
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	104	1	758	2	N	-0-					67
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	98	1	787	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 10,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	159	1	379	2	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2675	N	2561	-0-	-114	-0-	400	1	2161	2	N	-0-					63
02	2296	X	1453	-0-	-843	-0-	89	1	1364	2	N	-0-					63
03	3224	X	2210	-0-	-1014	-0-	673	1	1537	2	N	-0-					63
04	3120	X	2109	-0-	-1011	-0-	20	1	2089	2	N	-0-					63
05	3224	X	933	-0-	-2291	-0-	266	1	667	2	N	-0-					63
06	2490	X	1966	-0-	-524	-0-	905	1	1061	2	N	-0-					63
07	2201	X	649	-0-	-1552	-0-	115	1	534	2	N	-0-					63
08	2201	X	1243	-0-	-958	-0-	158	1	1085	2	N	-0-					63
09	2100	X	1654	-0-	-446	-0-	141	1	1513	2	N	-0-					63
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	659	1	2104	2	N	-0-					63
11	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	274	1	1781	2	N	-0-					63
12	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	265	1	1867	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 21,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	224	1	1310	2	N	-0-					33
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	76	1	1710	2	N	2	2	8			33
							2	9									
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	613	1	1467	2	N	-0-					33
04	1290	N	1001	-0-	-289	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	8			33
05	1333	N	972	-0-	-361	-0-	253	1	719	2	N	-0-					33
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	363	1	439	2	N	-0-					33
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	134	1	848	2	N	-0-					33
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	106	1	905	2	N	-0-					33
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	70	1	952	2	N	-0-					33
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	230	1	771	2	N	-0-					33
11	990	N	283	-0-	-707	-0-	34	1	249	2	N	-0-					33
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	283	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 12,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	-0-	-65	-0-	33	1	26	2	N	-0-					-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	61	1	69	2	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	217	1	117	2	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	316	1	169	2	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	402	1	130	2	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	305	1	285	2	N	-0-					-0-
07	496	N	177	-0-	-319	-0-	101	1	76	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	333	-0-	-147	-0-	193	1	140	2	N	-0-					-0-
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	73	1	8	2	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	99	1	22	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	77	1	449	2	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	41	1	99	2	N	-0-					-0-
04	510	N	110	-0-	-400	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	465	N	95	-0-	-370	-0-	25	1	70	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	40	1	48	2	N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	10	1	63	2	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	245	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	72	1	1612	2	N	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	521	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	302	1	859	2	N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	642	1	777	2	N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	145	1	924	2	N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	92	1	788	2	N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	76	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	212	1	710	2	N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	86	1	629	2	N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	69	1	551	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1254	-0-	-172	-0-	209	1	1045	2	N	-0-			-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	83	1	1231	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	375	1	824	2	N	-0-			-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	22	1	1587	2	N	-0-			-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	460	1	1222	2	N	-0-			-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	493	1	562	2	N	-0-			-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	245	1	1360	2	N	-0-			-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	188	1	1336	2	N	-0-			-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	122	1	1252	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	314	1	949	2	N	-0-			-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	221	1	1392	2	N	-0-			-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	171	1	1119	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	157	1	918	2	N	-0-			20
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	46	1	1035	2	N	-0-			20
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	361	1	864	2	N	-0-			20
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			20
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	291	1	828	2	N	-0-			20
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	551	1	668	2	N	-0-			20
07	868	N	672	-0-	-196	-0-	91	1	581	2	N	-0-			20
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	94	1	798	2	N	-0-			20
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	81	1	1112	2	N	-0-			20
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	286	1	958	2	N	-0-			20
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	128	1	931	2	N	-0-			20
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	126	1	1004	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 12,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	134	1	753	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	108	1	1124	2	N	-0-			-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	195	1	1629	2	N	-0-			-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	214	1	1997	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	140	1	1220	2	N	-0-			-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	116	1	987	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1018	-0-	-935	-0-	117	1	901	2	N	-0-			-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	224	1	2182	2	N	-0-			-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	228	1	1689	2	N	-0-			-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	182	1	1591	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1666	-0-	-224	-0-	171	1	1495	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	204	1	1904	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	324	1	1898	2	N	-0-					18
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	89	1	1993	2	N	-0-					18
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	305	1	730	2	N	-0-					18
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1	1	8			18
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	107	1	306	2	N	-0-					18
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	187	1	227	2	N	-0-					18
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	61	1	387	2	N	-0-					18
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	19	18	1			19
							21	9									
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	445	2	N	-0-					19
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	105	1	351	2	N	-0-					19
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	53	1	390	2	N	-0-					19
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	51	1	407	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	165	1	970	2	N	-0-					33
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	45	1	995	2	N	-0-					33
03	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	334	1	799	2	N	-0-					33
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			N	-0-					33
05	1147	N	570	-0-	-577	-0-	148	1	422	2	N	-0-					33
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	690	1	837	2	N	-0-					33
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	249	1	1584	2	N	-0-					33
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	223	1	1895	2	N	-0-					33
09	3000	N	3346	-0-	346	346	228	1	3116	2	N	2					35
							2	9									
10	1710	N	1364	-0-	-346	-0-	314	1	1050	2	N	-0-					35
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	208	1	1515	2	N	-0-					35
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	185	1	1480	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 18,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	890	-0-	-0-	-0-	130	1	760	2	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	38	1	855	2	N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	84	1	279	2	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

	ALLOW		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	6924	X	4383	-0-	-2541	-0-	639	1	3744	2	N	-0-					132
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	191	1	4263	2	N	3	2	8			133
							3	9									
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	450	1	1076	2	N	-0-					133
04	930	X	898	-0-	-32	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8			133
05	961	X	378	-0-	-583	-0-	98	1	280	2	N	-0-					133
06	930	X	899	-0-	-31	-0-	406	1	493	2	N	-0-					133
07	961	X	755	-0-	-206	-0-	103	1	652	2	N	-0-					133
08	961	X	437	-0-	-524	-0-	45	1	386	2	N	5					138
							6	9									
09	900	X	741	-0-	-159	-0-	51	1	690	2	N	-0-					138
10	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	276	1	923	2	N	-0-					138
11	3000	N	3928	-0-	928	928	473	1	3455	2	N	-0-					138
12	3100	N	4205	-0-	1105	2033	468	1	3737	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 23,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	275	1	1431	2	N	-0-					22
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1509	2	N	-0-					22
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	546	1	1230	2	N	-0-					22
04	1650	N	791	-0-	-859	-0-	26	1	765	2	N	-0-					22
05	1767	N	1277	-0-	-490	-0-	355	1	922	2	N	-0-					22
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	939	1	1102	2	N	-0-					22
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	167	1	862	2	N	-0-					22
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	195	1	1398	2	N	-0-					22
09	2040	N	1280	-0-	-760	-0-	115	1	1165	2	N	-0-					22
10	1023	N	206	-0-	-817	-0-	71	1	135	2	N	-0-					22
11	1530	N	30	-0-	-1500	-0-	30	1			N	-0-					22
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	211	1	1435	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 14,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	178 1	1 9	3699	2	Y	1	1	8			-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	121	1	3084	2	Y	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	151	1	3527	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2857	-0-	-683	-0-	152	1	2705	2	Y	-0-					-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	215	1	3466	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2794	-0-	-746	-0-	153	1	2641	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3180	-0-	-478	-0-	214	1	2966	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3201	-0-	-488	-0-	195	1	3006	2	Y	-0-					-0-
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	215	1	3417	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	2913	-0-	-776	-0-	179	1	2734	2	Y	-0-					-0-
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	236	1	3609	2	Y	-0-					-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	212	1	3369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	335	-0-	-225	-0-	13	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	426	-0-	-194	-0-	17	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	53	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	642	-0-	-133	-0-	40	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	611	-0-	-109	-0-	37	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	150	1	876	2	N	-0-					8
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	36	1	816	2	N	-0-					8
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	290	1	694	2	N	-0-					8
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					8
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	230	1	655	2	N	-0-					8
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	373	1	453	2	N	-0-					8
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	123	1	778	2	N	-0-					8
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	92	1	786	2	N	-0-					8
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	59	1	800	2	N	-0-					8
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	205	1	686	2	N	-0-					8
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	94	1	689	2	N	-0-					8
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	81	1	649	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

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	775	N	717	-0-	-58	-0-	104	1	613	2	N	-0-					22
02	952	N	613	-0-	-339	-0-	26	1	587	2	N	-0-					22
03	961	N	631	-0-	-330	-0-	186	1	445	2	N	-0-					22
04	690	N	560	-0-	-130	-0-	559	2	1	9	N	1	1	8			22
05	682	N	458	-0-	-224	-0-	119	1	339	2	N	-0-					22
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	220	1	267	2	N	-0-					22
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	68	1	432	2	N	-0-					22
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	2	N	-0-					22
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	31	1	429	2	N	-0-					22
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	108	1	362	2	N	-0-					22
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	51	1	370	2	N	-0-					22
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

01	1953	N	1456	-0-	-497	-0-	180	1	1276	2	N	-0-					70
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	142	1	1445	2	N	-0-					70
03	1953	N	1511	-0-	-442	-0-	96	1	1415	2	N	-0-					70
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	126	1	1916	2	N	14					84
							15	9									
05	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	1588	2			N	-0-					84
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	21	1	2089	2	N	3					87
							3	9									
07	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	1721	2			N	-0-					87
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	89	1	2013	2	N	-0-					87
09	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	4	1	1826	2	N	7					94
							8	9									
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	N	1					95
11	1890	N	1534	-0-	-356	-0-	69	1	1461	2	N	4					99
							4	9									
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2147	2	7	9	N	6					105

TOTAL GAS PROD: 21,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	337	1	1972	2	N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	61	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	301	1	719	2	N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	237	1	673	2	N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	401	1	485	2	N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	123	1	785	2	N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	101	1	856	2	N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	62	1	845	2	N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	211	1	707	2	N	-0-					-0-
11	840	N	661	-0-	-179	-0-	80	1	581	2	N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	69	1	548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	119	1	695	2	N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	207	1	494	2	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	187	1	533	2	N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	333	1	404	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	53	1	338	2	N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	103	1	878	2	N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	684	2	N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	159	1	530	2	N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	85	1	622	2	N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	64	1	511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3796	-0-	-265	-0-	455	1	3341	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2913	-0-	-811	-0-	193	1	2720	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	2667	-0-	-1456	-0-	243	1	2424	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2545	-0-	-1445	-0-	215	1	2329	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3875	X	3248	-0-	-627	-0-	267	1	2981	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3005	-0-	-655	-0-	242	1	2763	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	276	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	261	1	2955	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	320	1	2724	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2461	-0-	-794	-0-	213	1	2248	2	N	-0-					-0-
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	360	1	3805	2	N	-0-					-0-
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	338	1	3728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	191	1	1121	2	N	-0-					57
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	104	1	2333	2	N	-0-					57
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	382	1	913	2	N	-0-					57
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					57
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	415	1	1181	2	N	-0-					57
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	964	1	1169	2	N	-0-					57
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	325	1	2063	2	N	-0-					57
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	113	1	967	2	N	-0-					57
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	105	1	1440	2	N	-0-					57
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	61	1	206	2	N	-0-					57
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	40	1	289	2	N	-0-					57
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	68	1	544	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 16,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	111	2	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	33	1	79	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	34	1	97	2	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	58	1	71	2	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	2	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4113	-0-	-909	-0-	493	1	3620	2	N	-0-					-0-
02	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	619	1	8737	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	628	1	6260	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	1465	-0-	-3395	-0-	123	1	1340	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	782	1	8735	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4803	-0-	-57	-0-	387	1	4415	2	N	1	1	7			-0-
							1	9									
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	661	1	6954	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	2191	-0-	-2831	-0-	178	1	2013	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	389	-0-	-4471	-0-	41	1	348	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	847	1	8949	2	N	-0-					-0-
11	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	983	1	10390	2	N	-0-					-0-
12	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	844	1	9301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13020 - 17370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9828	-0-	-123	-0-	1178	1	8650	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8893	-0-	-95	-0-	588	1	8302	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	9951	X	8847	-0-	-1104	-0-	807	1	8040	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	5438	-0-	-4072	-0-	458	1	4977	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	833	1	9309	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8745	-0-	-795	-0-	705	1	8039	2	N	1	1	7			-0-
							1	9									
07	9858	X	8685	-0-	-1173	-0-	754	1	7931	2	N	-0-					-0-
08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	854	1	9648	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9606	-0-	-204	-0-	1010	1	8596	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9485	-0-	-652	-0-	820	1	8665	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	8911	-0-	-1259	-0-	770	1	8141	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	8644	-0-	-1865	-0-	719	1	7925	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	479	1	3516	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2612	-0-	-440	-0-	173	1	2439	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	1111	-0-	-2268	-0-	101	1	1010	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2955	-0-	-315	-0-	249	1	2705	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3379	X	1583	-0-	-1796	-0-	130	1	1453	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1810	-0-	-1460	-0-	146	1	1664	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2326	-0-	-743	-0-	202	1	2124	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	242	1	2733	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2437	-0-	-533	-0-	256	1	2181	2	N	-0-					-0-
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	218	1	2303	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2356	-0-	-524	-0-	204	1	2152	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2188	-0-	-788	-0-	182	1	2006	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	460	1	3151	2	N	-0-					25
02	3248	X	3060	-0-	-188	-0-	228	1	2830	2	N	2	2	8			25
							2	9									
03	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	353	1	3205	2	N	-0-					25
04	3480	X	3454	-0-	-26	-0-	319	1	3134	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	3596	X	3356	-0-	-240	-0-	304	1	3052	2	N	-0-					25
06	3480	X	3247	-0-	-233	-0-	289	1	2958	2	N	-0-					25
07	3565	X	3085	-0-	-480	-0-	296	1	2789	2	N	-0-					25
08	3565	X	2988	-0-	-577	-0-	271	1	2717	2	N	-0-					25
09	3450	X	2950	-0-	-500	-0-	335	1	2598	2	N	15					40
							17	9									
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	365	1	3532	2	N	-0-					40
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	313	1	2993	2	N	-0-					40
12	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	265	1	2573	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 39,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	9106	-0-	-3139	-0-	1119	1	7987	2	N	-0-					-0-
02	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	1162	1	16021	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	1215	1	11790	2	N	-0-					-0-
04	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	1418	1	15064	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	1046	1	11341	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	9096	-0-	-2754	-0-	761	1	8334	2	N	1	1	7			-0-
							1	9									
07	12245	X	11841	-0-	-404	-0-	1056	1	10785	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	12015	-0-	-230	-0-	1005	1	11010	2	N	-0-					-0-
09	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	1462	1	12183	2	N	-0-					-0-
10	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	1246	1	12842	2	N	-0-					-0-
11	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	1396	1	14438	2	N	-0-					-0-
12	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	1136	1	12167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	772	-0-	-189	-0-	48	1	724	2	N	-0-					42
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	2	N	-0-					42
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	34	1	710	2	N	-0-					42
04	750	N	668	-0-	-82	-0-	12	1	656	2	N	-0-					42
05	837	N	714	-0-	-123	-0-	44	1	670	2	N	-0-					42
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					42
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	25	1	790	2	N	-0-					42
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					42
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	693	2	N	-0-					42
10	806	N	638	-0-	-168	-0-	631	2	7	9	N	6					48
11	720	N	587	-0-	-133	-0-	27	1	560	2	N	-0-					48
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	637	1	3549	2	N	24					130
							26	9									
02	3752	X	3397	-0-	-355	-0-	172	1	3224	2	N	1	55	1	1	8	75
							1	9									
03	4154	X	3838	-0-	-316	-0-	1153	1	2685	2	N	-0-					75
04	4080	X	3841	-0-	-239	-0-	11	1	3830	2	N	-0-					75
05	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	1060	1	2926	2	N	-0-					75
06	4080	X	3840	-0-	-240	-0-	1752	1	2088	2	N	-0-					75
07	3968	X	3646	-0-	-322	-0-	523	1	3123	2	N	-0-					75
08	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	441	1	3490	2	N	-0-					75
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	290	1	3556	2	N	24					99
							26	9									
10	3999	X	3780	-0-	-219	-0-	893	1	2887	2	N	-0-					99
11	3840	X	3598	-0-	-242	-0-	460	1	3138	2	N	-0-					99
12	3937	X	3319	-0-	-618	-0-	397	1	2922	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 45,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	357	1	2618	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2728	-0-	-16	-0-	180	1	2548	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	274	1	2729	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2521	-0-	-419	-0-	213	1	2308	2	N	-0-			-0-
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	250	1	2798	2	N	-0-			-0-
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	236	1	2689	2	N	-0-			-0-
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	272	1	2855	2	N	-0-			-0-
08	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	740	1	8360	2	N	-0-			-0-
09	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	842	1	7169	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	402	1	4248	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	283	1	2992	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	2935	-0-	-537	-0-	244	1	2691	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-			-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-			-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-			-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-			-0-
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-			-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-			-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-			-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 12103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2554	2	319	9	N	290	20	8			270
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2381	2	7	9	N	6	6	8			270
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2081	2	4	9	N	4	4	8			270
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1833	2	10	9	N	9	9	8			270
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	N	2	2	8			270
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	N	4	4	8			270
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	8			270
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1341	2	1	9	N	1	1	8			270

TOTAL GAS PROD: 15,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	360	-0-	-1740	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1806	-0-	-519	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1544	-0-	-376	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1707	-0-	-513	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1058	-0-	-523	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	-177	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	392	N	180	-0-	-212	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	700	N	634	-0-	-66	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	775	N	493	-0-	-282	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	N	38	-0-	-158	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	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	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

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	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

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	2666	X	2305	-0-	-361	-0-	2304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2408	N	2348	-0-	-60	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2705	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2556	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2610	N	2510	-0-	-100	-0-	2509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2300	-0-	-366	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2303	-0-	-307	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

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	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	14100	-0-	11000	11000	14097	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3000	N	12706	-0-	9706	20706	12705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	N	10524	-0-	7424	28130	10523	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1710	N	1443	-0-	-267	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1961	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	532	N	41	-0-	-491	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	527	N	38	-0-	-489	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	420	N	157	-0-	-263	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					-0-
02	2599	N	2575	-0-	-24	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
12	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2726	-0-	-250	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2383	-0-	-305	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	104	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	990	N	869	-0-	-121	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	811	-0-	-212	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1509	-0-	-971	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1042	-0-	-1198	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1457	-0-	-1023	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1837	-0-	-563	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2246	-0-	-141	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2266	-0-	-44	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2171	-0-	-109	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2249	-0-	-107	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1523	-0-	-213	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1306	-0-	-206	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	586	-0-	-1150	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1050	-0-	-600	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1905	-0-	-79	-0-	1902	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1820	N	1651	-0-	-169	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	1656	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1161	-0-	-729	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	184	-0-	-1521	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1891	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4275	-0-	-902	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2		N	-0-			-0-
03	5177	X	4903	-0-	-274	-0-	4903	2		N	-0-			-0-
04	5010	X	4489	-0-	-521	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
05	5177	X	4661	-0-	-516	-0-	4661	2		N	-0-			-0-
06	5010	X	3442	-0-	-1568	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
07	5177	X	1562	-0-	-3615	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
08	4898	X	1712	-0-	-3186	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
09	4500	X	1529	-0-	-2971	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
10	4650	X	4620	-0-	-30	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
11	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2		N	-0-			-0-
12	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	945	-0-	-264	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	975	-0-	-145	-0-	975	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4467	-0-	1367	1367	4467	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4040	-0-	940	2307	4040	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3771	-0-	771	3078	3771	2			N	-0-					-0-
10	6832	X	3754	-0-	-3078	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1701	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1916	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1956	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1280	-0-	-250	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					25
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					25
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					25
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					25
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					25
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					25
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					25
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					25
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					25
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	798	-0-	-1961	-0-	796	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1540	N	1443	-0-	-97	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2145	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3000	N	3020	-0-	20	20	3018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3036	N	3016	-0-	-20	-0-	3014	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2829	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3000	X	2630	-0-	-370	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2083	-0-	-1017	-0-	2080	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3000	X	2132	-0-	-868	-0-	2131	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3007	X	2078	-0-	-929	-0-	2077	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	210	-0-	-379	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	364	N	202	-0-	-162	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	527	N	313	-0-	-214	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1805	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1706	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1597	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2341	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2356	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	576	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	477	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	542	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	381	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	493	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

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	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2529	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3117	-0-	17	17	3116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2492	N	2475	-0-	-17	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	868	-0-	-482	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2	2	8			27
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	821	2	12	9	N	11	1	8			37
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	765	2	108	9	N	98					135
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	798	2	106	9	N	96	180	1	1	8	50
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	N	4	1	8			53
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	824	2	41	9	N	37					90
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8			90
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					90
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	N	2	2	8			90
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					90
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	N	2	2	8			90

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1742	-0-	-242	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1471	-0-	-359	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1457	-0-	-463	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	899	N	125	-0-	-774	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1320	N	1079	-0-	-241	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2371	-0-	-9	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2636	-0-	-30	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2614	-0-	-52	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2494	-0-	-86	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2473	-0-	-47	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5091	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4227	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4158	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-					-0-
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

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	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	455	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2	Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1514	-0-	-36	-0-	1513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1438	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	896	N	846	-0-	-50	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4363	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-					-0-
04	990	N	815	-0-	-175	-0-	815	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	692	-0-	-331	-0-	692	2	N	-0-					-0-
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	849	2	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-					-0-
09	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	2	N	-0-					-0-
10	837	N	534	-0-	-303	-0-	534	2	N	-0-					-0-
11	990	N	462	-0-	-528	-0-	462	2	N	-0-					-0-
12	775	N	470	-0-	-305	-0-	470	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-					242
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-					242
03	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2	N	-0-					242
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-					242
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-					242
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-					242
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2	N	-0-					242
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-					242
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-					242
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-					242
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-					242
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 15,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	791	2		N	-0-			-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	88	-0-	-253	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	700	N	501	-0-	-199	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	713	N	294	-0-	-419	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	660	N	207	-0-	-453	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	651	N	190	-0-	-461	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1649	-0-	-335	-0-	1647	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1792	N	1250	-0-	-542	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1886	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1634	-0-	-350	-0-	1633	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-		-0-		-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	2633	N	2633	-0-		-0-		-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-		-0-		-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-		-0-		-0-	1841	2			N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-		-0-		-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-		-0-		-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-		-0-		-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-		-0-		-0-	893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

01	3441	X	2761	-0-	-680	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3108	X	2570	-0-	-538	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4001	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	3090	X	3055	-0-	-35	-0-	3043	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3453	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	3397	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	3421	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	3486	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	3335	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3413	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	3200	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3397	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					58
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	2			N	-0-					58
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					58
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					58
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					58
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					58
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					58
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					58
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					58
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					58
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					58
12	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	640	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2312	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2300	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2117	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
03	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
06	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
07	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
12	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

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	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2045	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1883	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1853	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	1716	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1806	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1885	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

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	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	846	-0-	-208	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	960	N	480	-0-	-480	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	930	N	451	-0-	-479	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	660	N	429	-0-	-231	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1498	-0-	-210	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1157	-0-	-889	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1750	-0-	-80	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1657	-0-	-389	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2889	-0-	-0-	-0-	2880	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2852	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2896	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3019	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2969	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2932	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2904	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1770	N	1228	-0-	-542	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	872	-0-	-957	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	532	-0-	-1238	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	406	-0-	-865	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	961	N	541	-0-	-420	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	930	N	284	-0-	-646	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	746	-0-	-308	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	868	X	657	-0-	-211	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	713	N	147	-0-	-566	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4229	-0-	1129	1129	4229	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3094	-0-	-6	1123	3094	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2328	-0-	-672	451	2328	2			N	-0-					-0-
10	2895	X	2444	-0-	-451	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
12	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1732	-0-	-221	-0-	1730	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2072	N	1378	-0-	-694	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1587	-0-	-645	-0-	1585	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2294	N	2026	-0-	-268	-0-	2023	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2067	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	2009	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2164	-0-	-874	-0-	2161	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1870	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1860	X	1731	-0-	-129	-0-	1729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1800	X	1693	-0-	-107	-0-	1692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1860	X	1700	-0-	-160	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1860	X	1609	-0-	-251	-0-	1607	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1626	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	1214	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2530	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2745	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3000	N	3005	-0-	5	5	3004	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	N	3210	-0-	110	115	3210	2			N	-0-					-0-
08	2962	N	2847	-0-	-115	-0-	2841	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
10	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2928	2	70	9	N	64	1	8			63
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 30,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1747	-0-	-1353	-0-	1746	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2800	X	1799	-0-	-1001	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2181	-0-	-919	-0-	2180	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2190	X	2064	-0-	-126	-0-	2063	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1691	-0-	-409	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	74	-0-	-2096	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	2356	X	12	-0-	-2344	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	2280	X	51	-0-	-2229	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	80	-0-	-2276	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1680	X	101	-0-	-1579	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1793	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3990	-0-	890	1266	3990	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2823	-0-	23	1289	2823	2			N	-0-					-0-
03	4064	X	2775	-0-	-1289	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

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	3100	N	4128	-0-	1028	1558	4127	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2800	N	3941	-0-	1141	2699	3941	2			Y	-0-					-0-
03	7109	X	4410	-0-	-2699	-0-	4409	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4291	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3984	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3843	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-			-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-			-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	12971	-0-	9971	9971	12971	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	16607	-0-	13507	23478	16607	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	7190	-0-	4190	27668	7190	2	N	-0-			-0-
07	31779	X	4111	-0-	-27668	-0-	4111	2	N	-0-			-0-
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2	N	-0-			-0-
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2	N	-0-			-0-
10	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-			-0-
11	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2	N	-0-			-0-
12	992	X	879	-0-	-113	-0-	879	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			-0-
04	660	N	318	-0-	-342	-0-	318	2	N	-0-			-0-
05	682	N	342	-0-	-340	-0-	342	2	N	-0-			-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2 1 9	N	1	1 8		-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2 1 9	N	1	1 8		-0-
08	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2986	2 10 9	N	9	9 8		-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	2 1 9	N	1	1 8		-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2 3 9	N	3	3 8		-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1340	2 1 9	N	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2	N	-0-			-0-
04	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	2	N	-0-			-0-
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2	N	-0-			-0-
06	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	2	N	-0-			-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
10	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2	N	-0-			-0-
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2	N	-0-			-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	759	-0-	-760	-0-	758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1848	N	680	-0-	-1168	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1721	-0-	-325	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	1385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2591	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1477	-0-	-135	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1185	-0-	-159	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	960	-0-	-600	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1192	-0-	-420	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	161	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

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	645	N	645	-0-		-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-		-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-		-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	630	N	585	-0-		-45	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	651	N	596	-0-		-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-		-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-		-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-		-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-		-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	620	N	560	-0-		-60	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-		-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-		-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

01	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	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	424	N	424	-0-		-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-		-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-		-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-		-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-		-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1355	-0-	-633	-0-	1354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	950	-0-	-848	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	968	-0-	-799	-0-	967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1680	N	895	-0-	-785	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1575	-0-	-347	-0-	1573	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1972	-0-	-167	-0-	1971	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2160	N	1780	-0-	-380	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1711	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3220	X	3196	-0-	-24	-0-	3195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	3133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3450	X	3209	-0-	-241	-0-	3208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3565	X	2854	-0-	-711	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3036	-0-	-498	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	3047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3450	X	2575	-0-	-875	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2647	-0-	-918	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2141	-0-	-1309	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2682	-0-	-356	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1540	N	1198	-0-	-342	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1769	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1874	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	596	-0-	-148	-0-	595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

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	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

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	2294	N	1913	-0-	-381	-0-	1912	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1988	N	1935	-0-	-53	-0-	1933	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2721	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2351	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2341	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	2072	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1032	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	932	-0-	-308	-0-	930	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	990	N	733	-0-	-257	-0-	730	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1021	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	918	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1230	N	838	-0-	-392	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	961	N	833	-0-	-128	-0-	832	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	972	-0-	-392	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	858	-0-	-582	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	679	-0-	-654	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	901	-0-	-389	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-183	-0-	343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	476	N	185	-0-	-291	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2206	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2772	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2533	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1041	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	1497	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1120	-0-	-368	-0-	1119	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30	-0-	-1024	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	79	-0-	-1013	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	45	-0-	-1009	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	600	N	50	-0-	-550	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2197	-0-	-323	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2708	-0-	-51	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2467	-0-	-203	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2455	-0-	-155	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2453	-0-	-213	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2409	-0-	-111	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	1227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	1230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1440	N	1011	-0-	-429	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3186	-0-	-1123	-0-	3185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3892	X	2960	-0-	-932	-0-	2958	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3600	X	3264	-0-	-336	-0-	3263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3930	X	3524	-0-	-406	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3636	-0-	-425	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3517	-0-	-544	-0-	3515	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3747	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3510	X	3302	-0-	-208	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3411	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3045	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3145	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3004	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2962	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2837	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3034	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3001	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2918	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2244	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1568	N	1398	-0-	-170	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1544	-0-	-556	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	683	-0-	-867	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	818	-0-	-1012	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	930	-0-	-651	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1292	-0-	-227	-0-	1291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1372	X	794	-0-	-578	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	898	-0-	-621	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	790	-0-	-470	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	870	N	538	-0-	-332	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	806	N	528	-0-	-278	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1472	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1036	N	636	-0-	-400	-0-	635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1674	N	1025	-0-	-649	-0-	1024	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1410	N	954	-0-	-456	-0-	953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	990	N	614	-0-	-376	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3335	-0-	535	535	3335	2			Y	-0-					-0-
03	1817	N	1282	-0-	-535	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
04	2880	N	969	-0-	-1911	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	1458	-0-	-1549	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1101	-0-	-1809	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	701	-0-	-2306	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
08	1457	X	995	-0-	-462	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
09	1410	X	586	-0-	-824	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
10	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	753	-0-	-207	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	919	-0-	-507	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	877	-0-	-239	-0-	876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1170	N	919	-0-	-251	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	930	N	543	-0-	-387	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	734	-0-	-289	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	990	N	636	-0-	-354	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	636	-0-	-387	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1487	-0-	-652	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1567	-0-	-503	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1830	-0-	-309	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1162	-0-	-326	-0-	1161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2621	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1390	-0-	-439	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	754	-0-	-310	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	724	-0-	-1198	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1525	-0-	-614	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3005	-0-	-95	1519	3005	2	N	-0-			-0-
02	4990	X	3471	-0-	-1519	-0-	3471	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	2512	-0-	-30	-0-	2512	2	N	-0-			-0-
04	2460	X	1956	-0-	-504	-0-	1956	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	2086	-0-	-456	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2	N	-0-			-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2	N	-0-			-0-
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-			-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	N	-0-			-0-
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2	N	-0-			-0-
12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	1365	2 1 9	N	1	1 8		-0-
02	1232	N	1152	-0-	-80	-0-	1149	2 3 9	N	3	3 8		-0-
03	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1326	2 3 9	N	3	3 8		-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1393	2 2 9	N	2	2 8		-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2 1 9	N	1	1 8		-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1400	2 1 9	N	1	1 8		-0-
08	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1451	2 3 9	N	3	3 8		-0-
09	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1391	2 1 9	N	1	1 8		-0-
11	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2 1 9	N	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-			-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-			-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2422	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2760	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1737	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2919	-0-	-26	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2660	X	1711	-0-	-949	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1885	-0-	-965	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1488	-0-	-1457	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3038	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2850	X	1336	-0-	-1514	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3137	-0-	37	37	3136	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1279	-0-	-488	-0-	1278	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1620	N	1239	-0-	-381	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	784	N	610	-0-	-174	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	3566	-0-	466	466	3563	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3000	N	3297	-0-	297	763	3296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	N	3637	-0-	537	1300	3635	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-		-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-		-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-		-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-		-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-		-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-		-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-		-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-		-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

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	994	N	994	-0-		-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-		-0-	-0-	894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	986	N	986	-0-		-0-	-0-	985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	946	N	946	-0-		-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	899	N	874	-0-		-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-		-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-		-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-		-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	870	N	860	-0-		-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	899	N	836	-0-		-63	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	870	N	776	-0-		-94	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	899	N	819	-0-		-80	-0-	819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

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	589	N	179	-0-		-410	-0-	178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	532	N	166	-0-		-366	-0-	165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	217	N	12	-0-		-205	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-		-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-		-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-		-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	279	N	3	-0-		-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-		-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	961	N	893	-0-	-68	-0-	891	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	990	N	928	-0-	-62	-0-	926	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1085	N	783	-0-	-302	-0-	782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2116	-0-	-54	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1812	-0-	-288	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2037	-0-	-319	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1883	-0-	-157	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1859	-0-	-121	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1890	-0-	-98	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	422	-0-	-1779	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3095	-0-	95	95	3095	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3059	-0-	-41	54	3059	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3185	-0-	185	239	3185	2			Y	-0-					-0-
07	3465	X	3226	-0-	-239	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
09	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	920	-0-	-1281	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1771	-0-	-430	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	965	-0-	-182	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	924	N	697	-0-	-227	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	837	N	657	-0-	-180	-0-	655	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6883	-0-	3783	3783	6881	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3100	N	8198	-0-	5098	8881	8195	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3000	N	6065	-0-	3065	11946	6064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	16907	X	4961	-0-	-11946	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3924	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-170	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	364	N	210	-0-	-154	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1507	-0-	-12	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1240	-0-	-230	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	1338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1485	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2256	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1355	-0-	-865	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1144	-0-	-1274	-0-	1143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2548	X	1008	-0-	-1540	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1377	-0-	-1444	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1240	-0-	-1490	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	883	-0-	-1194	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	842	-0-	-478	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1042	-0-	-322	-0-	1039	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5264	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3900	X	3338	-0-	-562	-0-	3337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4030	X	3178	-0-	-852	-0-	3176	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1156	-0-	-456	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	880	-0-	-576	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	857	-0-	-755	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	799	-0-	-311	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	961	N	832	-0-	-129	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	266	-0-	-1594	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2656	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2214	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2342	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2220	N	1810	-0-	-410	-0-	1809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2560	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	750	N	509	-0-	-241	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	803	-0-	-282	-0-	802	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	870	N	661	-0-	-209	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	780	N	13	-0-	-767	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	661	-0-	-238	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	651	N	92	-0-	-559	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	780	N	556	-0-	-224	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	806	N	452	-0-	-354	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1110	N	596	-0-	-514	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	620	-0-	-527	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1110	N	631	-0-	-479	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	904	-0-	-116	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2551	-0-	-828	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2951	-0-	-73	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2641	-0-	-614	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2833	-0-	-317	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2925	-0-	-330	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2952	-0-	-303	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	504	N	365	-0-	-139	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	496	-0-	-1705	-0-	495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1988	X	877	-0-	-1111	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	905	-0-	-1296	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1019	-0-	-1111	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1339	-0-	-862	-0-	1336	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	931	-0-	-419	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	989	-0-	-406	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			1
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					1
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1865	2	1	9	N	1	1	8			1
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	2	1	9	N	1	1	8			1
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					1
06	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	1599	2	1	9	N	1	1	8			1
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	N	1	1	8			1
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	N	1	1	8			1
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					1
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1	9	N	1	1	8			1
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					1
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	2	2	9	N	2	2	8			1

TOTAL GAS PROD: 21,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1568	N	1476	-0-	-92	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1212	-0-	-586	-0-	1211	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1620	N	1129	-0-	-491	-0-	1128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2996	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2854	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	973	-0-	-377	-0-	973	2			N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

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	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2600	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2352	N	2107	-0-	-245	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2690	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2562	2	144	9	N	131	131	8			-0-
06	2610	N	2566	-0-	-44	-0-	2470	2	96	9	N	87	87	8			-0-
07	2542	N	2098	-0-	-444	-0-	2043	2	55	9	N	50	50	8			-0-
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2618	2	116	9	N	105	105	8			-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2628	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2398	2	75	9	N	68	68	8			-0-
11	2640	N	2529	-0-	-111	-0-	2518	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	2728	N	2662	-0-	-66	-0-	2618	2	44	9	N	40	40	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

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	2666	X	2227	-0-	-439	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2522	-0-	-110	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3806	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2820	X	2610	-0-	-210	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2801	-0-	-409	-0-	2800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3317	X	2777	-0-	-540	-0-	2776	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3317	X	3021	-0-	-296	-0-	3020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2910	X	2109	-0-	-801	-0-	2012	2	97	9	N	88					88
12	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	3005	2	41	9	N	37					125

TOTAL GAS PROD: 34,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

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	8831	X	4864	-0-	-3967	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2072	-0-	-284	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1910	-0-	-370	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2104	-0-	-252	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2118	-0-	-162	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2103	-0-	-253	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1904	-0-	-204	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1699	-0-	-431	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1316	N	1196	-0-	-120	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1310	-0-	-190	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	813	-0-	-1667	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	626	-0-	-1614	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	895	-0-	-1585	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	810	X	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	837	X	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	870	X	775	-0-	-95	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1818	-0-	-73	-0-	1816	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1624	N	1133	-0-	-491	-0-	1129	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2353	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	2006	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2100	N	1781	-0-	-319	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1315	-0-	-762	-0-	1314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1950	N	1368	-0-	-582	-0-	1367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	1625	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	N	375	-0-	-129	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	248	N	48	-0-	-200	-0-	47	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	661	-0-	-486	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	900	-0-	-216	-0-	898	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	899	N	530	-0-	-369	-0-	529	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	870	N	307	-0-	-563	-0-	306	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	846	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	837	N	227	-0-	-610	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	206	-0-	-1809	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	704	-0-	-766	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	806	N	431	-0-	-375	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	713	N	295	-0-	-418	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	600	N	269	-0-	-331	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1457	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1916	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2041	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2441	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2633	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2471	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	912	N	912	-0-		-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-		-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-		-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-		-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-		-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-		-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-		-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-		-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-		-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-		-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-		-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-		-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2296	N	2296	-0-		-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-		-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-		-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-		-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2508	N	2508	-0-		-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-		-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-		-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-		-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	930	N	865	-0-		-65	-0-	862	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	840	N	708	-0-		-132	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	930	N	675	-0-		-255	-0-	666	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	840	N	830	-0-		-10	-0-	826	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	1018	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	930	N	870	-0-		-60	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	964	N	964	-0-		-0-	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	930	N	896	-0-		-34	-0-	893	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	882	N	882	-0-		-0-	-0-	881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	930	N	911	-0-		-19	-0-	909	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5748	X	4037	-0-	-1711	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		N	-0-			-0-
05	2263	X	1130	-0-	-1133	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
06	2190	X	1361	-0-	-829	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
07	2263	X	1072	-0-	-1191	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
08	2263	X	1888	-0-	-375	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
09	2190	X	1949	-0-	-241	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
11	1830	X	1365	-0-	-465	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
12	2015	X	1375	-0-	-640	-0-	1375	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	19	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2800	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2983	-0-	-582	-0-	2973	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3450	X	2174	-0-	-1276	-0-	2167	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	3565	X	2368	-0-	-1197	-0-	2364	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3450	X	2413	-0-	-1037	-0-	2411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3565	X	2190	-0-	-1375	-0-	2188	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2976	X	2322	-0-	-654	-0-	2316	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2763	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2463	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2728	X	2479	-0-	-249	-0-	2477	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1761	-0-	-254	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1233	-0-	-727	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1953	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	874	-0-	-955	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	850	-0-	-1280	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1472	-0-	-667	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3127	-0-	27	27	3126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2408	N	2227	-0-	-181	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2392	-0-	-248	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2416	-0-	-312	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1882	-0-	-660	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2889	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2640	X	2370	-0-	-270	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2640	N	2118	-0-	-522	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	2297	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3006	-0-	-218	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2815	-0-	-69	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2970	-0-	-60	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2672	-0-	-358	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2925	-0-	-135	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3749	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4046	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3664	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	3414	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3480	X	3286	-0-	-194	-0-	3284	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	3543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	3473	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3480	X	3202	-0-	-278	-0-	3201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	3029	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3545	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3283	-0-	-468	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3146	-0-	-242	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3329	-0-	-31	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3382	-0-	-183	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3334	-0-	-231	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3207	-0-	-123	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3489	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2462	-0-	-568	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1043	-0-	-2088	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2511	-0-	-519	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2179	-0-	-952	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	514	-0-	-2617	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	335	-0-	-2185	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	121	-0-	-2483	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	336	-0-	-2184	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	359	-0-	-1811	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2362	-0-	-278	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1254	-0-	-1126	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1347	-0-	-1203	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	605	-0-	-1999	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1618	-0-	-800	-0-	1617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2329	-0-	-151	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1200	-0-	-784	-0-	1197	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1792	N	1283	-0-	-509	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1913	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1170	N	906	-0-	-264	-0-	905	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1426	N	175	-0-	-1251	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	221	-0-	-1639	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	930	N	25	-0-	-905	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3000	N	3450	-0-	450	450	3449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	N	3114	-0-	14	464	3113	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2178	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2185	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2197	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2243	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2165	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

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	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2	N	-0-			-0-
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	160	2	N	-0-			-0-
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2	N	-0-			-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2	N	-0-			-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2	N	-0-			-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2	N	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2	N	-0-			-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

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	2015	X	2000	-0-	-15	-0-	2000	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1833	-0-	-99	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	1883	-0-	-380	-0-	1883	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1778	-0-	-172	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2	N	-0-			-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-			-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	1721	2	N	-0-			-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1771	-0-	-306	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1093	-0-	-587	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	1035	-0-	-1228	-0-	1035	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

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	3007	X	1802	-0-	-1205	-0-	1801	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2661	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2945	N	1789	-0-	-1156	-0-	1788	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2460	N	2227	-0-	-233	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1776	-0-	-549	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2220	N	1724	-0-	-496	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2366	-0-	-176	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2986	-0-	2986	2986	2986	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2646	-0-	2646	5632	2646	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2220	-0-	2220	7852	2219	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	10501	X	2649	-0-	-7852	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2947	-0-	-263	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2611	-0-	-706	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2475	-0-	-160	-0-	2474	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2940	X	1741	-0-	-1199	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	1879	-0-	-1159	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

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	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4942	-0-	-917	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4155	-0-	-1081	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3813	-0-	-1395	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3735	-0-	-1095	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5048	-0-	-408	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4980	-0-	-390	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4646	-0-	-965	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4202	-0-	-1228	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4037	-0-	-1574	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1290	-0-	-240	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1387	-0-	-623	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1516	-0-	-494	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1134	-0-	-322	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	847	-0-	-533	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	937	-0-	-675	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1310	-0-	-364	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3119	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3176	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3757	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3502	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3326	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	1388	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1929	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

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	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	2946	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2850	X	2684	-0-	-166	-0-	2682	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	2912	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	2877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	3154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4021	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2965	-0-	-365	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3142	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1092	N	1057	-0-	-35	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1148	N	1024	-0-	-124	-0-	1022	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1200	N	976	-0-	-224	-0-	975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1290	N	1089	-0-	-201	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	1047	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	360	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1940	-0-	-881	-0-	1938	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2770	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2835	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2821	N	2093	-0-	-728	-0-	2092	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2809	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2849	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2730	N	2717	-0-	-13	-0-	2716	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2821	N	2820	-0-	-1	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-2097	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	81	-0-	-1935	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	128	-0-	-1174	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2			N	-0-					-0-
10	2399	N	2362	-0-	-37	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1744	-0-	-488	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2286	-0-	-566	-0-	2280	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2520	X	1670	-0-	-850	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2974	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2948	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2294	X	1696	-0-	-598	-0-	1695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2880	X	1974	-0-	-906	-0-	1973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3038	X	2012	-0-	-1026	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2094	-0-	-944	-0-	2092	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2940	X	1425	-0-	-1515	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	295	-0-	-1751	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	122	-0-	-1918	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	611	-0-	-1497	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2496	-0-	-542	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2406	-0-	-30	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

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	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1396	-0-	-116	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

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	5022	X	4072	-0-	-950	-0-	4070	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4536	X	4101	-0-	-435	-0-	4098	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4743	X	4484	-0-	-259	-0-	4481	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4612	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4743	X	4447	-0-	-296	-0-	4446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4380	X	3981	-0-	-399	-0-	3980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4774	X	4383	-0-	-391	-0-	4382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4774	X	4764	-0-	-10	-0-	4760	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4620	X	4607	-0-	-13	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4620	X	4202	-0-	-418	-0-	4201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4774	X	3688	-0-	-1086	-0-	3686	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	684	-0-	-548	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	744	N	262	-0-	-482	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	279	-0-	-1071	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	353	-0-	-856	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	930	N	703	-0-	-227	-0-	702	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1243	-0-	-241	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1845	-0-	-139	-0-	1844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2041	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2134	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2068	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2146	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3130	-0-	-125	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2902	-0-	-38	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	948	-0-	-509	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	917	-0-	-343	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1102	-0-	-696	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3895	-0-	-569	-0-	3894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3864	X	3820	-0-	-44	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4348	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4417	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4398	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4200	X	4140	-0-	-60	-0-	4139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4463	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4464	X	4435	-0-	-29	-0-	4433	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4320	X	4285	-0-	-35	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4308	-0-	-156	-0-	4307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4320	X	4162	-0-	-158	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4313	-0-	-151	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2327	-0-	-773	1078	2327	2		N	-0-			-0-
02	2661	X	1583	-0-	-1078	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
03	1798	X	1752	-0-	-46	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
05	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
07	1798	X	1673	-0-	-125	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
08	1798	X	1629	-0-	-169	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
09	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
10	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
11	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
12	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	1534	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2191	-0-	-444	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
04	2130	N	1548	-0-	-582	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
05	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-			-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	3201	-0-	101	101	3201	2		N	-0-			-0-
11	2340	N	2171	-0-	-169	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
12	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

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	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	700	N	365	-0-	-335	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1400	N	962	-0-	-438	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	502	-0-	-1017	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	234	-0-	-1347	-0-	233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1212	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1170	N	812	-0-	-358	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	1051	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

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	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	918	-0-	-446	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1074	-0-	-228	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			5
02	1176	N	1105	-0-	-71	-0-	1105	2			N	-0-					5
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					5
04	1050	N	673	-0-	-377	-0-	673	2			N	-0-					5
05	1209	N	800	-0-	-409	-0-	800	2			N	-0-					5
06	1260	N	891	-0-	-369	-0-	891	2			N	-0-					5
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					5
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	2			N	-0-					5
09	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	2			N	-0-					5
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					5
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					5
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	399	-0-	-252	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2699	N	1620	-0-	-1079	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1945	-0-	-101	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1637	-0-	-285	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1425	-0-	-311	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2066	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	2008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2325	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	2000	-0-	-10	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2025	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1318	-0-	-250	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1221	-0-	-453	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	920	-0-	-430	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	576	-0-	-881	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1396	-0-	-185	-0-	1395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1484	N	1270	-0-	-214	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1223	-0-	-307	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1380	-0-	-104	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3163	-0-	-278	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2852	-0-	-228	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3128	-0-	-112	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3018	-0-	-12	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-600	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	476	N	274	-0-	-202	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	540	N	82	-0-	-458	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1267	-0-	-376	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1382	-0-	-130	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	303	-0-	-927	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2025

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2475	-0-	-495	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2483	-0-	-586	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2375	-0-	-595	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2388	-0-	-495	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4028	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	3640	X	3306	-0-	-334	-0-	3291	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	4030	X	3308	-0-	-722	-0-	3297	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4142	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4161	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4030	X	3786	-0-	-244	-0-	3783	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3953	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	3900	X	3811	-0-	-89	-0-	3810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	3958	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3705	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3785	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	724	-0-	-566	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	635	-0-	-884	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	939	-0-	-711	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	837	N	596	-0-	-241	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	651	X	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	810	X	572	-0-	-238	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	837	X	593	-0-	-244	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	810	X	621	-0-	-189	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	861	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3122	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3193	X	2066	-0-	-1127	-0-	2063	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	496	N	378	-0-	-118	-0-	376	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	958	-0-	-468	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	992	N	663	-0-	-329	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	930	N	547	-0-	-383	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	589	N	382	-0-	-207	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	518	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1512	N	1497	-0-	-15	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1554	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1620	N	1403	-0-	-217	-0-	1401	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	1281	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1638	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	1500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1590	N	1382	-0-	-208	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1383	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1686	-0-	-81	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1647	-0-	-244	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1747	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3000	N	3176	-0-	176	176	3176	2			N	-0-					-0-
10	2962	N	2786	-0-	-176	-0-	2785	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1905	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4873	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5537	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5274	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5273	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4877	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4770	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3255	X	2899	-0-	-356	-0-	2895	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3150	X	2805	-0-	-345	-0-	2804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3255	X	3087	-0-	-168	-0-	3085	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

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	1055	-0-	-154	-0-	1054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	999	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1116	N	815	-0-	-301	-0-	813	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1050	N	684	-0-	-366	-0-	683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1023	N	846	-0-	-177	-0-	845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

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	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	3978	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	3523	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	3688	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3840	X	3766	-0-	-74	-0-	3764	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3968	X	3468	-0-	-500	-0-	3467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3840	X	3569	-0-	-271	-0-	3568	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	3745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3906	X	3454	-0-	-452	-0-	3450	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3780	X	3422	-0-	-358	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3630	X	3309	-0-	-321	-0-	3308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	3355	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

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	2821	N	2776	-0-	-45	-0-	2776	2			N	-0-					9
02	2548	N	2293	-0-	-255	-0-	2293	2			N	-0-					9
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					9
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					9
05	2542	N	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			N	-0-					9
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					9
07	2821	N	2768	-0-	-53	-0-	2768	2			N	-0-					9
08	2356	N	1987	-0-	-369	-0-	1987	2			N	-0-					9
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					9
10	2759	N	1963	-0-	-796	-0-	1963	2			N	-0-					9
11	1920	N	1377	-0-	-543	-0-	1377	2			N	-0-					9
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 29,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4970	-0-	-331	-0-	4969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4732	X	4449	-0-	-283	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4435	-0-	-773	-0-	4433	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5040	X	4454	-0-	-586	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3894	-0-	-1314	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3529	-0-	-1271	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	2862	-0-	-2067	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3785	-0-	-803	-0-	3782	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6457	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3660	X	3317	-0-	-343	-0-	3261	2	56	9	N	51	1	8			50
12	5301	X	3684	-0-	-1617	-0-	3683	2	1	9	N	1	1	8			50

TOTAL GAS PROD: 52,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	900	-0-	-278	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1017	-0-	-47	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	596	-0-	-454	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	899	N	632	-0-	-267	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

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	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1291	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1484	N	1234	-0-	-250	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1513	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1674	N	1287	-0-	-387	-0-	1284	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1470	N	1110	-0-	-360	-0-	1109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1457	N	959	-0-	-498	-0-	957	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1751	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1680	N	1032	-0-	-648	-0-	1030	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1488	N	596	-0-	-892	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	253	-0-	-1427	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	396	-0-	-658	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	589	N	405	-0-	-184	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	240	N	24	-0-	-216	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1101	-0-	-821	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	802	-0-	-766	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	588	-0-	-683	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	925	-0-	-155	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1983	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1292	-0-	-328	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1732	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					138
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					138
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					138
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					138
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					138
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					138
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					138
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					138
09	450	N	147	-0-	-303	-0-	147	2			N	-0-					138
10	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-					138
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					138
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 4,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5447	-0-	-598	-0-	5445	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5460	X	5290	-0-	-170	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6393	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6275	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6420	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5964	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6045	X	5387	-0-	-658	-0-	5386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6045	X	6004	-0-	-41	-0-	6001	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6045	X	3372	-0-	-2673	-0-	3371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5850	X	4706	-0-	-1144	-0-	4705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6045	X	5356	-0-	-689	-0-	5354	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4505	-0-	1405	1405	4505	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	25950	-0-	22850	24255	25947	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3000	N	16937	-0-	13937	38192	16936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	46665	X	8473	-0-	-38192	-0-	8471	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9156	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2442	-0-	-1743	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2172	-0-	-1608	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2530	-0-	-50	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2961	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2406	-0-	-570	-0-	2405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3060	X	2572	-0-	-488	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2430	-0-	-732	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3060	X	2860	-0-	-200	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	2738	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1148	N	663	-0-	-485	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1271	N	566	-0-	-705	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	988	-0-	-283	-0-	988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1514	-0-	-315	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1255	-0-	-335	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1276	-0-	-398	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1189	-0-	-341	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	868	N	642	-0-	-226	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	840	N	306	-0-	-534	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	868	N	281	-0-	-587	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	651	N	295	-0-	-356	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1134	-0-	-509	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	566	-0-	-918	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	829	-0-	-814	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	576	-0-	-1014	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	718	-0-	-584	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	1013	-0-	-97	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1020	N	760	-0-	-260	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	219	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1768	-0-	-30	-0-	1767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2282	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2523	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	2149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2310	N	2282	-0-	-28	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2016	-0-	-371	-0-	2015	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5850	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5534	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5452	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5385	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5220	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5548	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5471	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2184	N	2058	-0-	-126	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2089	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2460	N	2224	-0-	-236	-0-	2223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2294	N	1632	-0-	-662	-0-	1631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2010	N	1548	-0-	-462	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2242	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

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	3100	N	4241	-0-	1141	1141	4240	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	2790	-0-	-10	1131	2790	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2748	-0-	-352	779	2748	2			N	-0-					-0-
04	3102	X	2323	-0-	-779	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
05	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1380	X	1110	-0-	-270	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1026	-0-	-400	-0-	1025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	970	-0-	-177	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

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	2852	X	1595	-0-	-1257	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2058	-0-	-342	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1191	-0-	-917	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4289	-0-	1189	1189	4287	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3000	N	3602	-0-	602	1791	3602	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3459	-0-	359	2150	3458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5310	X	3160	-0-	-2150	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	3000	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

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	1271	N	687	-0-	-584	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	576	-0-	-474	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	627	-0-	-613	-0-	627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1284	-0-	-18	-0-	1283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	935	-0-	-429	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	996	-0-	-234	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	854	-0-	-789	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	900	N	531	-0-	-369	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	564	-0-	-459	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	231	-0-	-947	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	465	N	133	-0-	-332	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	720	N	356	-0-	-364	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1818	-0-	-164	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	777	-0-	-783	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	623	-0-	-989	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1478	-0-	-90	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1625	-0-	-297	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1664	-0-	-258	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1203	-0-	-417	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1169	-0-	-505	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1058	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	672	N	364	-0-	-308	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	796	-0-	-284	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	819	-0-	-297	-0-	819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	465	N	195	-0-	-270	-0-	193	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	806	N	545	-0-	-261	-0-	544	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

01	1798	N	1081	-0-	-717	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1551	-0-	-219	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	630	N	275	-0-	-355	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3918	-0-	818	818	3918	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2577	-0-	-223	595	2577	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5416	-0-	2316	2911	5416	2			N	-0-					-0-
04	7277	X	4366	-0-	-2911	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1704	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1580	-0-	-342	-0-	1576	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1650	N	1136	-0-	-514	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1530	N	749	-0-	-781	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	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: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1638	-0-	-1369	-0-	1637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2716	X	2470	-0-	-246	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2355	-0-	-255	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1967	-0-	-761	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1701	-0-	-939	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1162	-0-	-1566	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3034	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2940	X	1656	-0-	-1284	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1344	-0-	-1694	-0-	1343	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1806	-0-	-271	-0-	1798	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2260	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2294	N	1960	-0-	-334	-0-	1945	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2110	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2263	N	735	-0-	-1528	-0-	726	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2352	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2170	N	593	-0-	-1577	-0-	586	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	716	-0-	-90	-0-	715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	896	N	288	-0-	-608	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	682	N	172	-0-	-510	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10379 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	756	N	621	-0-	-135	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	775	N	54	-0-	-721	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		11645	-0-	11645	11645	11645	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1274	-0-	-307	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2772	X	1192	-0-	-1580	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1103	-0-	-1966	-0-	1101	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	2665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1891	-0-	-868	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	1198	-0-	-1468	-0-	1197	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2010	N	818	-0-	-1192	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1505	-0-	-386	-0-	1504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	N	3560	-0-	560	560	3560	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2673	-0-	-427	133	2672	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1632	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1195	-0-	-395	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	767	-0-	-473	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1290	N	1019	-0-	-271	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					114
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					114
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					114
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					114
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					114
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					114
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					114
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					114
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					114
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					114
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					114
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 9,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4154	-0-	-124	-0-	4152	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3864	X	3642	-0-	-222	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3984	-0-	-294	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3772	-0-	-248	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3589	-0-	-565	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3503	-0-	-517	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3567	-0-	-463	-0-	3566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3999	X	3667	-0-	-332	-0-	3660	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3780	X	3498	-0-	-282	-0-	3497	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3741	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	3406	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4160	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4356	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4464	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4665	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4702	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3540	X	3199	-0-	-341	-0-	3198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3658	X	3264	-0-	-394	-0-	3262	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3540	X	3276	-0-	-264	-0-	3275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	3357	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3673	-0-	573	777	3672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	2844	-0-	44	821	2844	2			N	-0-					-0-
03	3682	X	2861	-0-	-821	-0-	2859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2867	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2422	-0-	-182	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1419	-0-	-1185	-0-	1418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2520	X	714	-0-	-1806	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	958	-0-	-1646	-0-	957	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1380	N	418	-0-	-962	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10314	-0-	7214	7214	10314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	852	-0-	-264	-0-	849	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	831	-0-	-161	-0-	829	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1037	-0-	-823	-0-	1035	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1972	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3659	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4860	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					7
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					7
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					7
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					7
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					7
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					7
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					7
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					7
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					7
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					7
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					7
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1790	2			N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1740	N	1117	-0-	-623	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1588	-0-	-520	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1740	N	1375	-0-	-365	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2075	-0-	-281	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1269	-0-	-808	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1140	-0-	-1050	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2821	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2393	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2573	N	1571	-0-	-1002	-0-	1569	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	905	-0-	-1296	-0-	904	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1956	-0-	-1547	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3164	X	2927	-0-	-237	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2995	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2762	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3255	X	2299	-0-	-956	-0-	2298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3150	X	2666	-0-	-484	-0-	2665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	2789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3007	X	2774	-0-	-233	-0-	2772	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	2612	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2700	X	2364	-0-	-336	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1802	-0-	-988	-0-	1801	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1232	N	1048	-0-	-184	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	926	-0-	-438	-0-	925	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1290	N	1015	-0-	-275	-0-	1014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1470	N	1298	-0-	-172	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	447	-0-	-886	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2497	-0-	-386	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2542	-0-	-62	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	2639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2821	X	1963	-0-	-858	-0-	1962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2730	X	1962	-0-	-768	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2056	-0-	-641	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1070	-0-	-880	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	899	N	615	-0-	-284	-0-	613	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	930	N	605	-0-	-325	-0-	603	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	992	N	670	-0-	-322	-0-	669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

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	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-		3270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2716	X	2063	-0-	-653	-0-		2061	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3007	X	2694	-0-	-313	-0-		2692	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-		2713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3007	X	2590	-0-	-417	-0-		2589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2910	X	2457	-0-	-453	-0-		2457	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2659	-0-	-131	-0-		2659	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2454	-0-	-336	-0-		2452	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2700	X	2657	-0-	-43	-0-		2657	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	556	-0-	-2110	-0-		556	2			N	-0-					-0-
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-		2901	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3591	-0-	491	491		3590	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

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	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-		1639	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		1318	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-		1531	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-		1599	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-		2047	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-		2070	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-		2199	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-		2599	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-		2204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-		2068	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-		1899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-		2301	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-		2279	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	969	-0-	-767	-0-		969	2			N	-0-					-0-
03	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-		3038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-		2505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-		2055	2			N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-		1947	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-		1994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-		2925	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-		2560	2			N	-0-					-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-		2203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1860	N	1799	-0-	-61	-0-		1799	2			N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-		1938	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1643	-0-	-93	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	597	-0-	-1363	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3604	-0-	604	604	3604	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3060	-0-	-40	564	3060	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	668	-0-	-682	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	601	-0-	-2313	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1272	-0-	-1642	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1790	-0-	-1030	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2512	-0-	-402	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1170	N	738	-0-	-432	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	748	-0-	-272	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	864	-0-	-252	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	N	518	-0-	-14	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

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	3782	X	2576	-0-	-1206	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1737	-0-	-1203	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1580	-0-	-1675	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1333	-0-	-1547	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1339	-0-	-1234	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1673	-0-	-817	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

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	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 4

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

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	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2150	-0-	-1322	-0-	2150	2			N	-0-					25
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					25
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3672	2	1	9	N	1	1	8			25
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3548	2	1	9	N	1	1	8			25
05	3658	X	3614	-0-	-44	-0-	3614	2			N	-0-					25
06	3540	X	3230	-0-	-310	-0-	3230	2			N	-0-					25
07	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	3424	2			N	-0-					25
08	3658	X	3476	-0-	-182	-0-	3476	2			N	-0-					25
09	3540	X	2828	-0-	-712	-0-	2828	2			N	-0-					25
10	3627	X	2796	-0-	-831	-0-	2796	2			N	-0-					25
11	3360	X	2754	-0-	-606	-0-	2754	2			N	-0-					25
12	3472	X	2374	-0-	-1098	-0-	2374	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 37,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1623	-0-	-392	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1381	-0-	-103	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1398	-0-	-342	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1625	-0-	-297	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2454	-0-	-318	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2517	-0-	-769	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2486	-0-	-694	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2365	-0-	-921	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2077	-0-	-773	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2238	-0-	-831	-0-	2237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	603	-0-	-2466	-0-	603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2227	-0-	-439	-0-	2226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2352	X	1935	-0-	-417	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2496	-0-	-201	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1482	-0-	-1339	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1090	-0-	-1731	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2730	X	850	-0-	-1880	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1271	-0-	-1519	-0-	1270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2700	X	1818	-0-	-882	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	800	-0-	-688	-0-	800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
03	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13601	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10797	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
09	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
10	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8864	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2162	-0-	-8	-0-	2160	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2511	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2170	N	1956	-0-	-214	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	944	-0-	-203	-0-	943	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	891	-0-	-349	-0-	890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1500	N	676	-0-	-824	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	485	-0-	-1158	-0-	484	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	870	N	542	-0-	-328	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3684	-0-	-432	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4379	-0-	-31	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4392	-0-	-18	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4106	-0-	-304	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4798	-0-	1698	1698	4797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	4205	-0-	1205	2903	4205	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3280	-0-	180	3083	3280	2			N	-0-					-0-
06	5668	X	2585	-0-	-3083	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4829	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4976	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4746	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3566	-0-	-743	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3340	-0-	-830	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3027	-0-	-1282	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					46
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					46
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					46
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					46
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					46
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					46
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					46
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					46
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					46
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					46
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					46
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1401	-0-	-366	-0-	1400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1540	N	1414	-0-	-126	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	606	-0-	-975	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2025

TOTAL GAS PROD: 6,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3396	-0-	-293	-0-	3393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3332	X	2521	-0-	-811	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3078	-0-	-611	-0-	3075	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3570	X	2258	-0-	-1312	-0-	2257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3689	X	2107	-0-	-1582	-0-	2106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3300	X	2723	-0-	-577	-0-	2722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	2814	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2858	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2730	X	2294	-0-	-436	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2619	-0-	-202	-0-	2617	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2760	X	2646	-0-	-114	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2583	-0-	-269	-0-	2582	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1786	-0-	-105	-0-	1782	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1344	N	1320	-0-	-24	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1667	-0-	-286	-0-	1661	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1630	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	1416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1643	N	1336	-0-	-307	-0-	1333	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1530	N	1012	-0-	-518	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	1049	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1290	N	934	-0-	-356	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1964	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1652	N	1143	-0-	-509	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	822	-0-	-1007	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1075	-0-	-695	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1287	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1162	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3200	-0-	100	100	3198	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2520	N	2420	-0-	-100	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3166	-0-	66	66	3164	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3724	X	3658	-0-	-66	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2235	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2143	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2996	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2905	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2939	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	679	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	706	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	4184	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3892	X	3626	-0-	-266	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4097	-0-	-367	-0-	4090	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4320	X	3795	-0-	-525	-0-	3791	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4464	X	3868	-0-	-596	-0-	3865	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4050	X	3625	-0-	-425	-0-	3624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	3856	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4092	X	3996	-0-	-96	-0-	3993	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3875	X	3861	-0-	-14	-0-	3858	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	3680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4030	X	3016	-0-	-1014	-0-	3013	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3953	-0-	953	953	3953	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7402	-0-	4302	5255	7402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1604	-0-	-188	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1625	-0-	-415	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1665	-0-	-102	-0-	1664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1540	N	1527	-0-	-13	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1402	-0-	-272	-0-	1401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	1696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3363	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3210	X	3182	-0-	-28	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	3235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3210	X	3128	-0-	-82	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3180	X	3129	-0-	-51	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2163	-0-	-1433	-0-	2159	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3248	X	2776	-0-	-472	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1505	-0-	-1595	-0-	1501	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3283	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3100	X	1561	-0-	-1539	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3139	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5686	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3410	X	1923	-0-	-1487	-0-	1922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3300	X	2079	-0-	-1221	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	1796	-0-	-1800	-0-	1792	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3480	X	2300	-0-	-1180	-0-	2299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3596	X	1048	-0-	-2548	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1146	-0-	-198	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1260	N	907	-0-	-353	-0-	906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1440	N	1130	-0-	-310	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1300	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1561	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

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	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1568	N	1313	-0-	-255	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1015	-0-	-365	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	870	-0-	-556	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1680	N	1388	-0-	-292	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

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	806	N	627	-0-	-179	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2842	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2743	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	2454	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2290	-0-	-283	-0-	2289	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	31	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 2

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

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	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3890	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3360	X	2913	-0-	-447	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3809	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4349	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3853	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3190	-0-	-410	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1266	-0-	-22	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1307	-0-	-343	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1281	-0-	-424	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	900	-0-	-420	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	824	-0-	-478	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2353	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1312	-0-	-578	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3173	-0-	73	73	3173	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1252	-0-	-701	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	228	-0-	-1092	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

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	2449	X	768	-0-	-1681	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1333	-0-	-879	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1265	-0-	-626	-0-	1263	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1676	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1736	X	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1809	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1740	X	1527	-0-	-213	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
10	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

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	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1304	-0-	-12	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

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	261	-0-		-80		-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	476	N	329	-0-		-147		-0-	328	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	714	N	714	-0-		-0-		-0-	713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	896	N	896	-0-		-0-		-0-	895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	812	N	812	-0-		-0-		-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-		-0-		-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-		-0-		-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-		-0-		-0-	1725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1687	N	1687	-0-		-0-		-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-		-0-		-0-	1867	2			N	-0-					-0-
11	2004	N	2004	-0-		-0-		-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-		-0-		-0-	1962	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

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	3999	X	3504	-0-		-495		-0-	3502	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3612	X	1492	-0-		-2120		-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2816	-0-		-1183		-0-	2814	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3870	X	2945	-0-		-925		-0-	2943	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3782	X	3242	-0-		-540		-0-	3241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4255	X	4255	-0-		-0-		-0-	4254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4322	X	4322	-0-		-0-		-0-	4321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3255	X	2287	-0-		-968		-0-	2286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4279	X	4279	-0-		-0-		-0-	4279	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3603	-0-		-396		-0-	3602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3870	X	2188	-0-		-1682		-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	1816	-0-		-2183		-0-	1816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

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	300	N	300	-0-		-0-		-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-		-0-		-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-		-0-		-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-		-16		-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-		-30		-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-		-26		-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-		-0-		-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-		-0-		-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-		-0-		-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-		-0-		-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-		-0-		-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-		-18		-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2287	-0-	-0-	-0-	2286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	807	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	418	-0-	-842	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	179	-0-	-1061	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	780	N	168	-0-	-612	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	465	N	184	-0-	-281	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1833	-0-	-709	-0-	1831	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2296	N	933	-0-	-1363	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1305	-0-	-927	-0-	1303	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2096	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2190	N	1351	-0-	-839	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	1978	-0-	-564	-0-	1976	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2400	N	1604	-0-	-796	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	992	N	461	-0-	-531	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	750	N	441	-0-	-309	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	480	N	198	-0-	-282	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	589	N	70	-0-	-519	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	2161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	2192	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2439	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1315	-0-	-204	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	803	-0-	-530	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	541	-0-	-719	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	952	-0-	-350	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	961	N	781	-0-	-180	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2215	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1664	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1289	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	784	X	218	-0-	-566	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	868	X	158	-0-	-710	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	840	X	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
07	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	868	N	38	-0-	-830	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1092	N	1048	-0-	-44	-0-	1047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	815	-0-	-325	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	892	-0-	-627	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	711	-0-	-409	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2692	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2717	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2610	N	2511	-0-	-99	-0-	2509	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2821	N	2766	-0-	-55	-0-	2765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2061	-0-	-543	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	1960	-0-	-799	-0-	1959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2610	N	1434	-0-	-1176	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1798	-0-	-248	-0-	1797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2110	-0-	-91	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1213	-0-	-775	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2084	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1991	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4027	2	2	9	N	2	2	8			130
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					130
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4216	2	2	9	N	2	2	8			130
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3945	2	2	9	N	2	2	8			130
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4051	2	1	9	N	1	1	8			130
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4025	2	1	9	N	1	1	8			130
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3919	2	1	9	N	1	1	8			130
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3898	2	2	9	N	2	2	8			130
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					130
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4057	2	1	9	N	1	1	8			130
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					130
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4057	2	1	9	N	1	1	8			130

TOTAL GAS PROD: 47,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2516	-0-	-1208	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	1550	-0-	-2573	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2576	-0-	-1414	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2342	-0-	-975	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1876	-0-	-914	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1539	-0-	-2451	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2375	-0-	-1748	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	1633	-0-	-2357	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1476	-0-	-12	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2649	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

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	1178	N	983	-0-	-195	-0-	981	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1587	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1590	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1590	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1584	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1512	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

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	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2309	-0-	-512	-0-	2308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	2112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2100	N	1345	-0-	-755	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1985	-0-	-265	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2049	-0-	-276	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1752	-0-	-697	-0-	1750	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2212	N	2195	-0-	-17	-0-	2192	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2430	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2316	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2340	N	1760	-0-	-580	-0-	1759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2449	N	1647	-0-	-802	-0-	1644	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	2342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1590	N	342	-0-	-1248	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1241	-0-	-1208	-0-	1240	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1319	-0-	-1564	-0-	1316	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2128	N	929	-0-	-1199	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2683	-0-	-138	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2581	-0-	-178	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2065	-0-	-63	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1995	-0-	-299	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1829	-0-	-481	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1573	-0-	-411	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1509	-0-	-321	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1544	-0-	-471	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1652	N	1549	-0-	-103	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1768	-0-	-278	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1755	-0-	-495	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1568	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1571	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2618	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2569	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2550	N	2532	-0-	-18	-0-	2529	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2490	N	2386	-0-	-104	-0-	2385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	2473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2604	N	2010	-0-	-594	-0-	2008	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2535	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2202	-0-	-371	-0-	2201	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1504	-0-	-148	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1547	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2733	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3000	N	3104	-0-	104	104	3103	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	3152	-0-	52	156	3150	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3000	N	3052	-0-	52	208	3052	2			N	-0-					-0-
12	3649	X	3441	-0-	-208	-0-	3440	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	812	N	666	-0-	-146	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1888	-0-	-96	-0-	1887	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1792	N	1712	-0-	-80	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1171	-0-	-1030	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	1944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1874	-0-	-296	-0-	1873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1890	N	1573	-0-	-317	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					71
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					71
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					71
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					71
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					71
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					71
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					71
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					71
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					71
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					71
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					71
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 7,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1980	N	1657	-0-	-323	-0-	1656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1612	-0-	-278	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1323	-0-	-382	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2362	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	3000	N	4198	-0-	1198	1198	4192	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3100	N	5698	-0-	2598	3796	5681	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2232	-0-	-558	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1924	-0-	-400	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2624	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2728	X	2256	-0-	-472	-0-	2255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2728	X	1678	-0-	-1050	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1562	-0-	-1078	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2269	-0-	-366	-0-	2266	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2460	X	2441	-0-	-19	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1830	-0-	-433	-0-	1828	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1777	-0-	-238	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2732	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2586	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2685	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2526	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2683	-0-	-262	-0-	2682	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2931	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	2887	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3090	X	2757	-0-	-333	-0-	2756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3193	X	2840	-0-	-353	-0-	2839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2823	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2820	X	2720	-0-	-100	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2815	-0-	-68	-0-	2814	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	2731	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	252	N	77	-0-	-175	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	2360	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2296	X	2232	-0-	-64	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2567	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2460	X	2297	-0-	-163	-0-	2295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2729	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2460	N	1934	-0-	-526	-0-	1933	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2387	N	1109	-0-	-1278	-0-	1108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2542	N	1748	-0-	-794	-0-	1746	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1680	N	520	-0-	-1160	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

01	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6988	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5488 X	5316	-0-	-172	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	5765	-0-	-311	-0-	5763	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6120 X	4675	-0-	-1445	-0-	4674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6324 X	1137	-0-	-5187	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5890 X	5833	-0-	-57	-0-	5832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5766 X	5640	-0-	-126	-0-	5639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6120 X	5385	-0-	-735	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
10	6324 X	5298	-0-	-1026	-0-	5297	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6120 X	4899	-0-	-1221	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
12	5828 X	4276	-0-	-1552	-0-	4275	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4051	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4641	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2154	-0-	-1070	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2930	-0-	-759	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2903	-0-	-667	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2675	-0-	-1014	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2429	-0-	-578	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2730	-0-	-510	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2811	-0-	-537	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	252	N	84	-0-	-168	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3569	2	41	9	N	37	37	8			-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3964	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4200	X	3277	-0-	-923	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	1400	-0-	-2940	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2915	-0-	-1425	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2676	-0-	-1284	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2569	-0-	-1399	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1531	-0-	-1739	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	949	-0-	-1965	-0-	949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2543	-0-	-588	-0-	2541	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2632	X	1982	-0-	-650	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	2777	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	2261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2883	X	883	-0-	-2000	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2700	X	1220	-0-	-1480	-0-	1219	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2790	X	1239	-0-	-1551	-0-	1238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3467	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2647	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	2838	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1103	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	980	N	499	-0-	-481	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2939	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3000	N	3213	-0-	213	213	3210	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1593	N	1380	-0-	-213	-0-	1379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1650	N	1207	-0-	-443	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1178	-0-	-527	-0-	1176	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1705	X	1111	-0-	-594	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1214	-0-	-491	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	812	N	658	-0-	-154	-0-	657	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	899	N	762	-0-	-137	-0-	761	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	775	N	432	-0-	-343	-0-	431	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	630	N	325	-0-	-305	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1543	-0-	-193	-0-	1542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1596	N	1475	-0-	-121	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1431	-0-	-309	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2446	-0-	-3	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1945	-0-	-323	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2413	-0-	-129	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2352	-0-	-18	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2889	-0-	-0-	-0-	2887	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3068	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2790	N	2747	-0-	-43	-0-	2744	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2823	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3000	N	3061	-0-	61	61	3060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2910	N	2849	-0-	-61	-0-	2848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2835	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3000	X	2661	-0-	-339	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	2797	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3000	X	2219	-0-	-781	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2340	-0-	-512	-0-	2338	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3453	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3544	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3393	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3441	X	3416	-0-	-25	-0-	3412	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3330	X	3270	-0-	-60	-0-	3268	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3455	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	3165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	3335	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	3238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3441	X	3356	-0-	-85	-0-	3353	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	2			N	-0-					-0-
04	2962	N	2882	-0-	-80	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1268	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	282	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4284	-0-	-1079	-0-	4283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4424	X	3860	-0-	-564	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3999	-0-	-651	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3242	-0-	-1138	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3002	-0-	-1524	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4242	-0-	-36	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3869	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4320	X	3548	-0-	-772	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	2971	-0-	-1493	-0-	2970	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4320	X	2981	-0-	-1339	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2586	-0-	-1661	-0-	2585	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	-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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2431	-0-	-49	-0-	2430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2212	N	2174	-0-	-38	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2433	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	2338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2435	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	2304	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2370	N	2313	-0-	-57	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2486	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2074	-0-	-902	-0-	2064	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2520	X	1985	-0-	-535	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3377	-0-	277	277	3377	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3278	-0-	278	555	3277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	N	3039	-0-	-61	494	3038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4258	X	3764	-0-	-494	-0-	3760	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3212	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2880	X	2751	-0-	-129	-0-	2749	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	2679	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	918	-0-	-198	-0-	897	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	784	N	719	-0-	-65	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	900	N	669	-0-	-231	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	777	-0-	-273	-0-	774	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	967	2	35	9	N	32	32	8			-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	896	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	985	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	960	N	792	-0-	-168	-0-	788	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	930	N	817	-0-	-113	-0-	803	2	14	9	N	13	13	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8679 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1147	-0-	-477	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-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: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5293	-0-	-659	-0-	5284	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	5208	X	4379	-0-	-829	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4370	-0-	-1210	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4782	-0-	-618	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4500	-0-	-1080	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4481	-0-	-649	-0-	4480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4929	X	4089	-0-	-840	-0-	4086	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4929	X	4337	-0-	-592	-0-	4323	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	4770	X	4320	-0-	-450	-0-	4318	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4619	X	4101	-0-	-518	-0-	4092	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	4470	X	4366	-0-	-104	-0-	4364	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4538	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	780	N	651	-0-	-129	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1362	-0-	-157	-0-	1356	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1316	N	1263	-0-	-53	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1263	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1559	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2777	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2781	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3100	N	3105	-0-	5	5	3104	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3082	N	3077	-0-	-5	-0-	3070	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2926	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2919	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1796	-0-	-312	-0-	1795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1932	N	1626	-0-	-306	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2345	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	1634	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2070	N	1410	-0-	-660	-0-	1409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2046	N	1725	-0-	-321	-0-	1724	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1954	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1949	-0-	-283	-0-	1948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1635	-0-	-628	-0-	1632	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3000	N	3625	-0-	625	625	3622	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3046	N	2421	-0-	-625	-0-	2419	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1756	-0-	-848	-0-	1753	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2520	X	1881	-0-	-639	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2252	-0-	-352	-0-	2250	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2520	X	1996	-0-	-524	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1995	-0-	-609	-0-	1994	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4069	-0-	-1046	-0-	4066	2	3	9	N	3	3	8			21
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					21
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4169	2	4	9	N	4	4	8			21
04	3930	X	3431	-0-	-499	-0-	3429	2	2	9	N	2	2	8			21
05	5115	X	3875	-0-	-1240	-0-	3874	2	1	9	N	1	1	8			21
06	4950	X	2940	-0-	-2010	-0-	2939	2	1	9	N	1	1	8			21
07	5115	X	4294	-0-	-821	-0-	4294	2			N	-0-					21
08	4185	X	2686	-0-	-1499	-0-	2684	2	2	9	N	2	2	8			21
09	3750	X	2759	-0-	-991	-0-	2759	2			N	-0-					21
10	4309	X	1376	-0-	-2933	-0-	1376	2			N	-0-					21
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4872	2	1	9	N	1	1	8			21
12	4309	X	4070	-0-	-239	-0-	4069	2	1	9	N	1	1	8			21

TOTAL GAS PROD: 43,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3376	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3431	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3240	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3197	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3290	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3156	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3161	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	390	N	133	-0-	-257	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

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	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	1644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1960	N	1455	-0-	-505	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1236	-0-	-376	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

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	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3903	-0-	-34	-0-	3902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4290	X	3763	-0-	-527	-0-	3762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4433	X	2117	-0-	-2316	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3686	-0-	-604	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3642	-0-	-791	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3573	-0-	-333	-0-	3572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3750	X	3434	-0-	-316	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3281	-0-	-532	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3253	-0-	-437	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1182	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	420	N	34	-0-	-386	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	739	-0-	-1369	-0-	738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1736	N	529	-0-	-1207	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	166	-0-	-1508	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	720	N	21	-0-	-699	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	589	N	63	-0-	-526	-0-	62	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	150	N	46	-0-	-104	-0-	45	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	33	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

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	1116	N	892	-0-	-224	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	1457	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1264	-0-	-236	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

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	1147	N	659	-0-	-488	-0-	658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	798	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1590	N	1180	-0-	-410	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	1371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1380	N	1026	-0-	-354	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

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	1023	X	994	-0-	-29	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
02	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
05	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
06	1050	X	1012	-0-	-38	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	1085	X	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
08	1085	X	944	-0-	-141	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
09	1050	X	919	-0-	-131	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
10	1085	X	898	-0-	-187	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
11	1020	X	849	-0-	-171	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12	1023	X	858	-0-	-165	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	784	-0-	-236	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3560	-0-	-5	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2932	-0-	-288	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3346	-0-	-104	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3248	-0-	-255	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3175	-0-	-328	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	3104	-0-	-256	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3192	-0-	-218	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2992	-0-	-278	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2061	-0-	-1907	-0-	2059	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3416	X	1148	-0-	-2268	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3495	-0-	-287	-0-	3486	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3717	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	3497	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3390	X	2372	-0-	-1018	-0-	2371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3844	X	3274	-0-	-570	-0-	3272	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3844	X	3316	-0-	-528	-0-	3313	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3720	X	2480	-0-	-1240	-0-	2479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3503	X	2900	-0-	-603	-0-	2897	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3210	X	2675	-0-	-535	-0-	2674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3317	X	2862	-0-	-455	-0-	2860	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1887	-0-	-376	-0-	1886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1820	N	1562	-0-	-258	-0-	1560	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1890	N	1577	-0-	-313	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1320	-0-	-540	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	897	-0-	-1087	-0-	895	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1590	N	950	-0-	-640	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	999	-0-	-334	-0-	998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	870	N	707	-0-	-163	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	750	N	484	-0-	-266	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1829	-0-	-1023	-0-	1828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2576	X	2540	-0-	-36	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2520	X	2348	-0-	-172	-0-	2347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2821	X	1861	-0-	-960	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1886	-0-	-1024	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2389	-0-	-618	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2204	-0-	-803	-0-	2203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2340	X	1974	-0-	-366	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2278	-0-	-109	-0-	2277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2310	X	2259	-0-	-51	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	94	-0-	-2293	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3418	-0-	-581	-0-	3416	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3612	X	3316	-0-	-296	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1140	-0-	-2859	-0-	1139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3870	X	983	-0-	-2887	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	992	-0-	-3007	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	1009	-0-	-2531	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	1106	-0-	-2552	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	1060	-0-	-87	-0-	1059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4762	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4780	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2982	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3100	N	3161	-0-	61	61	3159	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2470	N	2409	-0-	-61	-0-	2407	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1770	X	1088	-0-	-682	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	1578	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3910	2	41	9	N	37	37	8			-0-
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4512	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4382	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4254	2	34	9	N	31	31	8			-0-
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4120	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3715	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4275	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4453	2	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	994	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1608	-0-	-469	-0-	1607	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1723	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1845	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1560	N	657	-0-	-903	-0-	656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1855	-0-	-315	-0-	1853	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1747	-0-	-299	-0-	1746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1800	N	1586	-0-	-214	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1625	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1819	-0-	-1343	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2298	-0-	-558	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1954	-0-	-236	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3186	-0-	-114	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2938	-0-	-362	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2947	-0-	-463	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1529	-0-	-393	-0-	1527	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1914	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1523	-0-	-367	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6429	-0-	-980	-0-	6427	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6359	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5855	-0-	-655	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6053	-0-	-674	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6007	-0-	-623	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5948	-0-	-903	-0-	5947	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1011	-0-	-446	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	951	-0-	-289	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1264	-0-	-386	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1369	-0-	-491	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	889	-0-	-371	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	508	-0-	-856	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	830	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	690	-0-	-510	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	866	-0-	-157	-0-	865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	990	N	777	-0-	-213	-0-	776	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1116	N	774	-0-	-342	-0-	772	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4810	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4256	X	2684	-0-	-1572	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4445	-0-	-267	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4403	-0-	-157	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3767	-0-	-793	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2739	-0-	-1818	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	2810	-0-	-1600	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3621	-0-	-1091	-0-	3620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4560	X	4192	-0-	-368	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3663	-0-	-1049	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1087	-0-	-60	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1092	N	928	-0-	-164	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	527	N	306	-0-	-221	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2073	-0-	-2329	-0-	2071	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4601	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5115	X	3249	-0-	-1866	-0-	3247	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4950	X	3694	-0-	-1256	-0-	3693	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5115	X	1505	-0-	-3610	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	1108	-0-	-3511	-0-	1106	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4020	X	822	-0-	-3198	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	260	-0-	-3553	-0-	259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6092	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6103	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1562	-0-	-112	-0-	1561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1729	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1607	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1579	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	1594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1680	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1915	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1132	-0-	-697	-0-	1131	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	1343	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	3532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3192	X	3023	-0-	-169	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3128	-0-	-809	-0-	3127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3810	X	3023	-0-	-787	-0-	3022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3937	X	2908	-0-	-1029	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2665	-0-	-755	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2218	-0-	-1130	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	668	2			N	-0-					-0-
02	644	N	419	-0-	-225	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	682	N	409	-0-	-273	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3769	-0-	769	769	3766	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1559	N	790	-0-	-769	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1428	-0-	-928	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3824	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2222	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2280	X	1927	-0-	-353	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1957	-0-	-399	-0-	1956	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1558	-0-	-488	-0-	1557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1830	N	1380	-0-	-450	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1756	-0-	-321	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1776	-0-	-363	-0-	1775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1571	-0-	-196	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1710	N	1435	-0-	-275	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	875	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1085	N	885	-0-	-200	-0-	882	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	961	N	777	-0-	-184	-0-	763	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	870	N	518	-0-	-352	-0-	516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	899	N	484	-0-	-415	-0-	476	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	750	N	387	-0-	-363	-0-	386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	787	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1321	-0-	-446	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1549	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	1984	N	1213	-0-	-771	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2006	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2356	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2781	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2676	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	103	-0-	-796	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	392	N	131	-0-	-261	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	15	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1484	N	1435	-0-	-49	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1568	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1518	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	744	N	558	-0-	-186	-0-	557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	534	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	297	-0-	-137	-0-	296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	392	N	163	-0-	-229	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	426	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	-0-	-46	-0-	294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	482	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	458	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

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	1519	N	1006	-0-	-513	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1412	-0-	-634	-0-	1411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2209	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1995	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1825	-0-	-155	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	810	N	369	-0-	-441	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3363	-0-	263	263	3362	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2467	N	2204	-0-	-263	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1961	-0-	-109	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1991	-0-	-148	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2197	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2547	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	1865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

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	194	-0-	-54	-0-	193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

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	642	-0-	-877	-0-	640	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1316	N	1019	-0-	-297	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	899	-0-	-620	-0-	899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	1583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1820	N	1608	-0-	-212	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	1704	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

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	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	510	N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	434	N	136	-0-	-298	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	372	N	42	-0-	-330	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	570	N	129	-0-	-441	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

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	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	2886	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	2940	X	2176	-0-	-764	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2289	-0-	-749	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1812	-0-	-1128	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1831	-0-	-989	-0-	1829	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2418	X	1369	-0-	-1049	-0-	1362	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2604	X	1156	-0-	-1448	-0-	1131	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	2520	X	1163	-0-	-1357	-0-	1160	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2604	X	1351	-0-	-1253	-0-	1337	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	1830	X	1600	-0-	-230	-0-	1597	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1488	2	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

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	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	390	N	212	-0-	-178	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

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	4371	X	2919	-0-	-1452	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3948	X	2911	-0-	-1037	-0-	2909	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4371	X	2929	-0-	-1442	-0-	2927	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4230	X	3159	-0-	-1071	-0-	3158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	3130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	2834	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3150	X	2739	-0-	-411	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	2906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	2858	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

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	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2702	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2800	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1674	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1887	-0-	-241	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1827	-0-	-453	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2334	-0-	-518	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2498	-0-	-78	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2582	-0-	-146	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2349	-0-	-141	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1056	-0-	-711	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1145	-0-	-451	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	997	-0-	-323	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1400	N	1313	-0-	-87	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	1372	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1457	N	973	-0-	-484	-0-	972	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1320	N	285	-0-	-1035	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	298	-0-	-1128	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	961	N	321	-0-	-640	-0-	320	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	300	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	404	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1588	-0-	-117	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2963	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1984	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	1236	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1107	-0-	-629	-0-	1106	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	239	-0-	-841	-0-	238	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	651	N	515	-0-	-136	-0-	514	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	900	N	295	-0-	-605	-0-	294	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2167	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	1850	-0-	-723	-0-	1849	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1481	-0-	-31	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1810	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1165	-0-	-943	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3680	-0-	580	580	3680	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4563	-0-	1563	2143	4562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	N	3410	-0-	310	2453	3409	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3512	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3220	X	3064	-0-	-156	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3355	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	3200	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	3203	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3390	X	3026	-0-	-364	-0-	3025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	3035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	3078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3210	X	3162	-0-	-48	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	3059	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	444	-0-	-2687	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	365	-0-	-2183	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	494	-0-	-808	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	620	X	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	600	X	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	620	X	219	-0-	-401	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	600	X	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1586	-0-	-214	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

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	1736	N	880	-0-	-856	-0-	879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1568	N	267	-0-	-1301	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	367	-0-	-1369	-0-	366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	840	N	522	-0-	-318	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	403	-0-	-1333	-0-	402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1500	N	435	-0-	-1065	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	651	N	507	-0-	-144	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

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	3348	X	2601	-0-	-747	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2150	-0-	-874	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	2795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	2822	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3090	X	2020	-0-	-1070	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	653	-0-	-2540	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2852	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2999	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

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	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5139	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
05	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5847	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6183	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5894	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5340	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	4380	X	2797	-0-	-1583	-0-	2795	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4526	X	3147	-0-	-1379	-0-	3138	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	2315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2741	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2352	-0-	-717	-0-	2352	2			N	-0-					88
02	2632	X	2570	-0-	-62	-0-	2570	2			N	-0-					88
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4221	2	4	9	N	4	4	8			88
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3244	2	1	9	N	1	1	8			88
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3146	2	1	9	N	1	1	8			88
06	3810	X	2606	-0-	-1204	-0-	2605	2	1	9	N	1	1	8			88
07	3937	X	2869	-0-	-1068	-0-	2868	2	1	9	N	1	1	8			88
08	3937	X	3258	-0-	-679	-0-	3257	2	1	9	N	1	1	8			88
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3350	2	200	9	N	182	182	1			88
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3452	2	1	9	N	1	1	8			88
11	3150	X	2549	-0-	-601	-0-	2549	2			N	-0-					88
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3670	2	1	9	N	1	1	8			88

TOTAL GAS PROD: 37,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1148	N	548	-0-	-600	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	521	-0-	-750	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	690	N	452	-0-	-238	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	403	N	203	-0-	-200	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6259	-0-	3259	3259	6258	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	8625	-0-	5525	8784	8617	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	3000	N	6545	-0-	3545	12329	6544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	18073	X	5744	-0-	-12329	-0-	5743	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

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	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	810	N	671	-0-	-139	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	620	N	524	-0-	-96	-0-	523	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

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	1829	X	1650	-0-	-179	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1652	X	1597	-0-	-55	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1690	-0-	-139	-0-	1687	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1590	X	1548	-0-	-42	-0-	1546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4071	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2697	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1767	X	1765	-0-	-2	-0-	1764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3286	X	1895	-0-	-1391	-0-	1893	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3180	X	2270	-0-	-910	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4239	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3872	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	682	N	303	-0-	-379	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3074	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3618	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3290	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3365	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3137	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3061	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2960	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2158	-0-	-12	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1865	-0-	-263	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	6297	-0-	-2941	-0-	6296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8344	X	7029	-0-	-1315	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
03	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9748	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9143	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9354	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	9240	X	8720	-0-	-520	-0-	8719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9548	X	8014	-0-	-1534	-0-	8013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9548	X	7184	-0-	-2364	-0-	7182	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	9150	X	7726	-0-	-1424	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7139	-0-	-2223	-0-	7138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8730	X	4096	-0-	-4634	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	5082	-0-	-2947	-0-	5081	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	303	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	617	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	364	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	712	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	449	-0-	-233	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	775	N	537	-0-	-238	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	750	N	437	-0-	-313	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	860	-0-	-256	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1521	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3099	2	42	9	N	38	38	8			-0-
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2355	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2926	2	19	9	N	17	17	8			-0-
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2686	2	76	9	N	69	69	8			-0-
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2522	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3130	2	44	9	N	40	40	8			-0-
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2862	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2924	2	32	9	N	29	29	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

01	279	N	269	-0-	-10	-0-	267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	47	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	253	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	237	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	433	-0-	-63	-0-	427	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	310	N	197	-0-	-113	-0-	180	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	540	N	267	-0-	-273	-0-	265	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	403	N	253	-0-	-150	-0-	244	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	206	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	17266	-0-	14266	14343	17265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	N	9533	-0-	6433	20776	9532	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2097	-0-	-24	-0-	2095	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2156	N	174	-0-	-1982	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2008	-0-	-751	-0-	2004	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2670	X	1951	-0-	-719	-0-	1949	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2759	X	2615	-0-	-144	-0-	2609	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2722	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2649	-0-	-110	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2544	-0-	-126	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2617	-0-	-142	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	15499	-0-	-1024	-0-	15496	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	14840	X	13158	-0-	-1682	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15921	-0-	-75	-0-	15917	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	15360	X	13843	-0-	-1517	-0-	13839	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	15500	X	15458	-0-	-42	-0-	15456	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	15420	X	14138	-0-	-1282	-0-	14136	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15934	X	14571	-0-	-1363	-0-	14570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15934	X	14210	-0-	-1724	-0-	14208	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	14970	X	13585	-0-	-1385	-0-	13584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	15469	X	13881	-0-	-1588	-0-	13879	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	14130	X	9823	-0-	-4307	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13384	-0-	-1186	-0-	13381	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

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	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6101	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	2164	-0-	-3819	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
05	5983	X	2	-0-	-5981	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
10	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
12	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

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	16027	X	14402	-0-	-1625	-0-	14401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14476	X	12296	-0-	-2180	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	14471	-0-	-1556	-0-	14468	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	14910	X	10091	-0-	-4819	-0-	10089	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	14694	X	9388	-0-	-5306	-0-	9386	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	14010	X	7248	-0-	-6762	-0-	7247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14477	X	9885	-0-	-4592	-0-	9884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	14477	X	9212	-0-	-5265	-0-	9209	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	10080	X	7560	-0-	-2520	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8440	-0-	-1449	-0-	8438	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	9570	X	8735	-0-	-835	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9848	-0-	-41	-0-	9846	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

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	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13366	2	3	9	N	3	3	8			25
02	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					25
03	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13136	2	4	9	N	4	4	8			25
04	12930	X	10870	-0-	-2060	-0-	10867	2	3	9	N	3	3	8			25
05	13485	X	12350	-0-	-1135	-0-	12348	2	2	9	N	2	2	8			25
06	13050	X	10238	-0-	-2812	-0-	10237	2	1	9	N	1	1	8			25
07	13485	X	13165	-0-	-320	-0-	13164	2	1	9	N	1	1	8			25
08	13144	X	10657	-0-	-2487	-0-	10654	2	3	9	N	3	3	8			25
09	11940	X	10910	-0-	-1030	-0-	10909	2	1	9	N	1	1	8			25
10	13175	X	10554	-0-	-2621	-0-	10552	2	2	9	N	2	2	8			25
11	12750	X	9072	-0-	-3678	-0-	9072	2			N	-0-					25
12	13175	X	10006	-0-	-3169	-0-	10004	2	2	9	N	2	2	8			25

TOTAL GAS PROD: 136,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4901	-0-	-1206	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4833	-0-	-683	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5366	-0-	-617	-0-	5356	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	5790	X	3841	-0-	-1949	-0-	3834	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	5952	X	3740	-0-	-2212	-0-	3736	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	5190	X	2875	-0-	-2315	-0-	2873	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5363	X	2460	-0-	-2903	-0-	2452	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	5363	X	4162	-0-	-1201	-0-	4155	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3840	X	3466	-0-	-374	-0-	3459	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4327	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	4020	X	3855	-0-	-165	-0-	3842	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	4154	X	4115	-0-	-39	-0-	4108	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7819	-0-	-520	-0-	7817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7420	X	6573	-0-	-847	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	7903	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	7890	X	7130	-0-	-760	-0-	7127	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	8153	X	7809	-0-	-344	-0-	7807	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7650	X	7487	-0-	-163	-0-	7486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7905	X	7687	-0-	-218	-0-	7686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7905	X	7613	-0-	-292	-0-	7611	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	7560	X	7287	-0-	-273	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7471	-0-	-341	-0-	7470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7500	X	6903	-0-	-597	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7155	-0-	-533	-0-	7154	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	11831	-0-	-5002	-0-	11827	2	4	9	N	4	4	8			15
02	15204	X	9848	-0-	-5356	-0-	9848	2			N	-0-					15
03	16833	X	10003	-0-	-6830	-0-	9994	2	9	9	N	8	8	8			15
04	13320	X	8803	-0-	-4517	-0-	8796	2	7	9	N	6	6	8			15
05	11842	X	8758	-0-	-3084	-0-	8754	2	4	9	N	4	4	8			15
06	11460	X	8481	-0-	-2979	-0-	8479	2	2	9	N	2	2	8			15
07	10912	X	10330	-0-	-582	-0-	10328	2	2	9	N	2	2	8			15
08	10013	X	9623	-0-	-390	-0-	9620	2	3	9	N	3	3	8			15
09	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11360	2	1	9	N	1	1	8			15
10	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12467	2	3	9	N	3	3	8			15
11	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11624	2	1	9	N	1	1	8			15
12	11749	X	5382	-0-	-6367	-0-	5381	2	1	9	N	1	1	8			15

TOTAL GAS PROD: 118,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29698	X	28504	-0-	-1194	-0-	28498	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	26852	X	25294	-0-	-1558	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
03	29729	X	27599	-0-	-2130	-0-	27595	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	28770	X	25905	-0-	-2865	-0-	25897	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	28861	X	26220	-0-	-2641	-0-	26216	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	27570	X	24897	-0-	-2673	-0-	24896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27993	X	25062	-0-	-2931	-0-	25060	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	27590	X	26294	-0-	-1296	-0-	26290	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	25920	X	25071	-0-	-849	-0-	25070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26226	X	25538	-0-	-688	-0-	25535	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	25440	X	24807	-0-	-633	-0-	24806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	26288	X	25437	-0-	-851	-0-	25433	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 310,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	21093	2	32	9	N	29	29	8			-0-
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	20122	2	64	9	N	58	58	8			-0-
04	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	19859	2	64	9	N	58	58	8			-0-
05	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	19755	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	18870	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	19072	2	21	9	N	19	19	8			-0-
08	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	18776	2	47	9	N	43	43	8			-0-
09	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17894	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	18194	2	43	9	N	39	39	8			-0-
11	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	17518	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	17892	2	33	9	N	30	30	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2785	-0-	-253	-0-	62	1	2723	2	N	-0-					20
02	2408	X	2385	-0-	-23	-0-	56	1	2329	2	N	-0-					20
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	62	1	3295	2	N	-0-					20
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	60	1	3359	2	N	-0-					20
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	62	1	2860	2	N	-0-					20
06	2940	X	713	-0-	-2227	-0-	60	1	653	2	N	-0-					20
07	3038	X	2175	-0-	-863	-0-	62	1	2113	2	N	-0-					20
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	62	1	3556	2	N	-0-					20
09	2940	X	1703	-0-	-1237	-0-	60	1	1643	2	N	-0-					20
10	2914	X	654	-0-	-2260	-0-	62	1	592	2	N	-0-					20
11	2940	X	630	-0-	-2310	-0-	60	1	570	2	N	-0-					20
*12	3038	X	152	-0-	-2886	-0-	62	1	90	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 24,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					105
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					105
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					105
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	105	7			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2025

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	263	2	Y	1					4
							1	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	1					5
							1	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	1					6
							1	9									
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					6
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					6
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					6
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	4	1			2
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					2
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	670	2	Y	1					3
							1	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					3
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					3
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

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	4960	X	4927	-0-		-33	-0-	195	1	4718	2	Y	13					62
								14	9									
02	4340	X	4119	-0-		-221	-0-	208	1	3898	2	Y	12					74
								13	9									
03	5108	X	5108	-0-		-0-	-0-	213	1	4841	2	Y	49	92	1			31
								54	9									
04	5414	X	5414	-0-		-0-	-0-	308	1	5076	2	Y	27					58
								30	9									
05	4805	X	4795	-0-		-10	-0-	124	1	4656	2	Y	14					72
								15	9									
06	4650	X	4513	-0-		-137	-0-	112	1	4379	2	Y	20					92
								22	9									
07	4805	X	3986	-0-		-819	-0-	97	1	3864	2	Y	23	103	1			12
								25	9									
08	5261	X	5261	-0-		-0-	-0-	131	1	5097	2	Y	30					42
								33	9									
09	4922	X	4922	-0-		-0-	-0-	137	1	4755	2	Y	27					69
								30	9									
10	4805	X	3996	-0-		-809	-0-	99	1	3878	2	Y	17					86
								19	9									
11	4650	X	4047	-0-		-603	-0-	97	1	3940	2	Y	9					95
								10	9									
12	4805	X	3902	-0-		-903	-0-	108	1	3774	2	Y	18	90	1			23
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 54,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

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	7471	X	6152	-0-		-1319	-0-	6134	2	18	9	Y	16					75
02	6748	X	6489	-0-		-259	-0-	6467	2	22	9	Y	20					95
03	7595	X	6732	-0-		-863	-0-	6662	2	70	9	Y	64	119	1			40
04	7350	X	6452	-0-		-898	-0-	6417	2	35	9	Y	32					72
05	7595	X	6955	-0-		-640	-0-	180	1	6753	2	Y	20					92
								22	9									
06	6960	X	6496	-0-		-464	-0-	161	1	6303	2	Y	29					121
								32	9									
07	7192	X	5340	-0-		-1852	-0-	130	1	5176	2	Y	31	136	1			16
								34	9									
08	7105	X	7105	-0-		-0-	-0-	177	1	6885	2	Y	39					55
								43	9									
09	6720	X	6510	-0-		-210	-0-	182	1	6288	2	Y	36					91
								40	9									
10	6944	X	6435	-0-		-509	-0-	160	1	6245	2	Y	27					118
								30	9									
11	6870	X	5883	-0-		-987	-0-	141	1	5728	2	Y	13					131
								14	9									
12	7099	X	6246	-0-		-853	-0-	172	1	6042	2	Y	29	124	1			36
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 76,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1912	-0-	-351	-0-	63	1	1849	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	727	-0-	-729	-0-	26	1	701	2	Y	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	63	1	1588	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	51	1	1959	2	Y	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	20	1	1403	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1606	-0-	-471	-0-	34	1	1572	2	Y	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	44	1	1878	2	Y	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	256	2	Y	1					5
							1	9									
02	392	N	219	-0-	-173	-0-	11	1	207	2	Y	1					6
							1	9									
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	12	1	270	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	14	1	238	2	Y	1					3
							1	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	341	2	Y	1					4
							1	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	Y	1					5
							1	9									
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	Y	2					3
							2	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	Y	2					5
							2	9									
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	355	2	Y	2					7
							2	9									
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	9	1	349	2	Y	1					8
							1	9									
12	341	N	184	-0-	-157	-0-	5	1	178	2	Y	1	8	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

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	2925	X	1554	-0-		-1371	-0-	56	1	1496	2	Y	2					17
								2	9									
02	3416	X	1094	-0-		-2322	-0-	42	1	1049	2	Y	3					20
								3	9									
03	3782	X	1845	-0-		-1937	-0-	67	1	1771	2	Y	6					26
								7	9									
04	3660	X	2850	-0-		-810	-0-	104	1	2743	2	Y	3					29
								3	9									
05	3348	X	1612	-0-		-1736	-0-	65	1	1545	2	Y	2					31
								2	9									
06	1800	X	1594	-0-		-206	-0-	50	1	1537	2	Y	6	22	1			15
								7	9									
07	2945	X	804	-0-		-2141	-0-	27	1	773	2	Y	4	17	1			2
								4	9									
08	2945	X	692	-0-		-2253	-0-	25	1	666	2	Y	1					3
								1	9									
09	2850	X	634	-0-		-2216	-0-	23	1	610	2	Y	1					4
								1	9									
10	1643	X	554	-0-		-1089	-0-	21	1	533	2	Y	-0-					4
11	1590	X	663	-0-		-927	-0-	24	1	638	2	Y	1					5
								1	9									
12	806	X	523	-0-		-283	-0-	20	1	503	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

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-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

01	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-	70	1	2316	2	N	-0-					67
02	1932	N	1664	-0-		-268	-0-	53	1	1611	2	N	-0-					67
03	1875	N	1875	-0-		-0-	-0-	67	1	1808	2	N	-0-					67
04	2070	N	1847	-0-		-223	-0-	66	1	1781	2	N	-0-					67
05	1829	N	1750	-0-		-79	-0-	68	1	1682	2	N	-0-					67
06	1950	N	1950	-0-		-0-	-0-	53	1	1897	2	N	-0-					67
07	1922	N	1609	-0-		-313	-0-	53	1	1556	2	N	-0-					67
08	2043	N	2043	-0-		-0-	-0-	62	1	1981	2	N	-0-					67
09	1950	N	1696	-0-		-254	-0-	50	1	1646	2	N	-0-					67
10	1784	N	1784	-0-		-0-	-0-	77	1	1707	2	N	-0-					67
11	1980	N	1479	-0-		-501	-0-	51	1	1428	2	N	-0-					67
12	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	54	1	1765	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 21,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	391	2	Y	-0-			49
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-			49
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	2	Y	-0-			49
04	390	N	250	-0-	-140	-0-	2	1	248	2	Y	-0-			49
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	3	1	332	2	Y	-0-			49
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	3	1	270	2	Y	-0-			49
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	-0-			49
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	4	1	337	2	Y	-0-			49
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	1	1	183	2	Y	-0-			49
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	4	1	410	2	Y	-0-			49
11	330	N	141	-0-	-189	-0-	1	1	140	2	Y	-0-			49
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	2	Y	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
02	2520	N	1761	-0-	-759	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
06	2010	N	1701	-0-	-309	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
10	2232	N	1913	-0-	-319	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
11	2490	N	1016	-0-	-1474	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
12	2108	N	1369	-0-	-739	-0-	1369	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9632 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2119	-0-	-423	-0-	63	1	2052	2	N	4					32
							4	9									
02	2100	N	1692	-0-	-408	-0-	43	1	1649	2	N	-0-					32
03	2077	N	1596	-0-	-481	-0-	39	1	1557	2	N	-0-					32
04	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	44	1	1992	2	N	-0-					32
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	83	1	2407	2	N	-0-					32
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	45	1	1768	2	N	-0-					32
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	84	1	2425	2	N	-0-					32
08	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	75	1	2267	2	N	-0-					32
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	56	1	1911	2	N	-0-					32
10	2511	N	1962	-0-	-549	-0-	57	1	1905	2	N	-0-					32
11	2280	N	2007	-0-	-273	-0-	59	1	1948	2	N	-0-					32
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	60	1	2048	2	N	3					35
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		282	-0-	282	400	282	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
09	400	X	-0-	-0-	-400	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			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: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	203	2			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1234	-0-		-378	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-		-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3639	-0-		539	539	3639	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3430	-0-		430	969	3430	2			N	-0-					-0-
05	3531	X	2562	-0-		-969	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1770	-0-		-510	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1714	-0-		-642	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1621	-0-		-1107	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1396	-0-		-1244	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1432	-0-		-1141	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1506	-0-		-264	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1381	-0-		-324	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	55	1 2 9	1472	2	Y	2					11
02	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	62	1 4 9	1530	2	Y	4					15
03	1763	N	1763	-0-		-0-	-0-	64	1 7 9	1692	2	Y	6					21
04	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	56	1 2 9	1471	2	Y	2					23
05	974	N	974	-0-		-0-	-0-	39	1 1 9	934	2	Y	1					24
06	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	44	1 6 9	1336	2	Y	5	17	1			12
07	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	35	1 6 9	980	2	Y	5	15	1			2
08	822	N	822	-0-		-0-	-0-	30	1 1 9	791	2	Y	1					3
09	849	N	849	-0-		-0-	-0-	30	1 1 9	818	2	Y	1					4
10	639	N	639	-0-		-0-	-0-	24	1	615	2	Y	-0-					4
11	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	47	1 1 9	1231	2	Y	1					5
12	687	N	687	-0-		-0-	-0-	27	1 1 9	659	2	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 14,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

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	2049	N	2049	-0-		-0-		-0-	69	1	1976	2	Y	4					9
									4	9									
02	2157	N	2157	-0-		-0-		-0-	78	1	2069	2	Y	9					18
									10	9									
03	889	N	889	-0-		-0-		-0-	35	1	851	2	Y	3					21
									3	9									
04	1046	N	1046	-0-		-0-		-0-	33	1	1007	2	Y	5					26
									6	9									
05	554	N	554	-0-		-0-		-0-	18	1	535	2	Y	1					27
									1	9									
06	150	N	144	-0-		-6		-0-	5	1	138	2	Y	1					28
									1	9									
07	363	N	363	-0-		-0-		-0-	11	1	351	2	Y	1	19	1			10
									1	9									
08	302	N	302	-0-		-0-		-0-	10	1	291	2	Y	1					11
									1	9									
09	174	N	174	-0-		-0-		-0-	6	1	168	2	Y	-0-					11
10	253	N	253	-0-		-0-		-0-	9	1	244	2	Y	-0-					11
11	299	N	299	-0-		-0-		-0-	11	1	288	2	Y	-0-					11
12	155	N	119	-0-		-36		-0-	5	1	114	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

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	3100	N	4717	-0-		1617		5565	168	1	4539	2	Y	9					27
									10	9									
02	8839	X	3274	-0-		-5565		-0-	126	1	3139	2	Y	8					35
									9	9									
03	5394	X	4282	-0-		-1112		-0-	156	1	4111	2	Y	14					49
									15	9									
04	5220	X	2667	-0-		-2553		-0-	98	1	2566	2	Y	3					52
									3	9									
05	5394	X	2193	-0-		-3201		-0-	89	1	2101	2	Y	3					55
									3	9									
06	4560	X	2131	-0-		-2429		-0-	67	1	2055	2	Y	8	38	1			25
									9	9									
07	4794	X	4794	-0-		-0-		-0-	163	1	4601	2	Y	27	37	1			15
									30	9									
08	4314	X	4314	-0-		-0-		-0-	158	1	4147	2	Y	8					23
									9	9									
09	3683	X	3683	-0-		-0-		-0-	132	1	3545	2	Y	5					28
									6	9									
10	4805	X	3646	-0-		-1159		-0-	139	1	3503	2	Y	4					32
									4	9									
11	4650	X	3595	-0-		-1055		-0-	131	1	3460	2	Y	4					36
									4	9									
12	4805	X	3595	-0-		-1210		-0-	139	1	3452	2	Y	4					40
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	58	1	1671	2	Y	4					34
							4	9									
02	1652	X	1438	-0-	-214	-0-	52	1	1379	2	Y	6					40
							7	9									
03	1829	X	1524	-0-	-305	-0-	61	1	1457	2	Y	5					45
							6	9									
04	1680	X	1058	-0-	-622	-0-	34	1	1018	2	Y	5					50
							6	9									
05	1736	X	1398	-0-	-338	-0-	45	1	1350	2	Y	3					53
							3	9									
06	1680	X	1070	-0-	-610	-0-	36	1	1030	2	Y	4					57
							4	9									
07	1581	X	1091	-0-	-490	-0-	34	1	1053	2	Y	4	40	1			21
							4	9									
08	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	2	Y	5					26
							6	9									
09	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	55	1	1539	2	Y	1					27
							1	9									
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	63	1	1620	2	Y	2					29
							2	9									
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	68	1	1750	2	Y	2					31
							2	9									
12	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	83	1	1766	2	Y	5					36
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

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	558	N	256	-0-	-302	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					2
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	10	1	253	2	Y	1					3
							1	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	Y	1					4
							1	9									
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	7	1	181	2	Y	-0-					4
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	1					5
							1	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	32	1	963	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	89	1	2506	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	101	1	2655	2	Y	5					12
							6	9									
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	95	1	2535	2	Y	3					15
							3	9									
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	81	1	2055	2	Y	1					16
							1	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	Y	1					17
							1	9									
12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	111	1	2742	2	Y	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-		19	1 9	532	2	Y	1					10
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-		15	1 9	410	2	Y	2					12
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-		30	2 9	728	2	Y	2					14
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-		25	4 9	768	2	Y	4					18
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-		25	2 9	755	2	Y	2					20
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-		37	6 9	1070	2	Y	5					25
07	837	N	831	-0-	-6	-0-		26	3 9	802	2	Y	3	17	1			11
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-		35	3 9	1014	2	Y	3					14
09	1110	N	1000	-0-	-110	-0-		34	1 9	965	2	Y	1					15
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-		33	1 9	838	2	Y	1					16
11	1020	N	699	-0-	-321	-0-		26	1 9	672	2	Y	1					17
12	1023	N	613	-0-	-410	-0-		27	2 9	584	2	Y	2					19

TOTAL GAS PROD: 9,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

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	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-		94	6 9	2701	2	Y	5					45
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-		86	10 9	2288	2	Y	9					54
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-		102	8 9	2456	2	Y	7					61
04	2700	N	1999	-0-	-701	-0-		64	10 9	1925	2	Y	9					70
05	2635	N	2237	-0-	-398	-0-		71	7 9	2159	2	Y	6					76
06	2490	N	1870	-0-	-620	-0-		62	9 9	1799	2	Y	8					84
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-		71	10 9	2168	2	Y	9	59	1			34
08	2232	N	2201	-0-	-31	-0-		73	9 9	2119	2	Y	8					42
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-		83	2 9	2316	2	Y	2					44
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-		88	4 9	2271	2	Y	4					48
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-		87	2 9	2246	2	Y	2					50
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-		113	7 9	2411	2	Y	6					56

TOTAL GAS PROD: 27,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	46	1	1236	2	Y	2					15
							2	9									
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	83	1	2055	2	Y	5					20
							6	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	82	1	2156	2	Y	7					27
							8	9									
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	58	1	1534	2	Y	2					29
							2	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	46	1	1089	2	Y	2					31
							2	9									
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	33	1	996	2	Y	4	22	1			13
							4	9									
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	39	1	1114	2	Y	6	16	1			3
							7	9									
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	45	1	1191	2	Y	2					5
							2	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	39	1	1039	2	Y	1					6
							1	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	2	Y	1					7
							1	9									
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	39	1	1031	2	Y	1					8
							1	9									
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	42	1	1045	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

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	806	N	764	-0-	-42	-0-	25	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	316	-0-	-521	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	375	-0-	-375	-0-	9	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	102	-0-	-456	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	13	1	914	2	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	15	1	687	2	Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	381	-0-	-549	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	11	-0-	-702	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	7	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

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	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	Y	-0-					1
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					1
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					1
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					1
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					1
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					1
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					1
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					1
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1028	2	Y	2					18
								2	9									
02	812	N	577	-0-	-235	-0-	-0-	22	1	554	2	Y	1					19
								1	9									
03	1178	N	432	-0-	-746	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	1					20
								1	9									
04	1020	N	427	-0-	-593	-0-	-0-	16	1	411	2	Y	-0-					20
05	651	N	345	-0-	-306	-0-	-0-	14	1	330	2	Y	1					21
								1	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	434	2	Y	2	15	1			8
								2	9									
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	559	2	Y	3	9	1			2
								3	9									
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	-0-	12	1	307	2	Y	1					3
								1	9									
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	454	2	Y	1					4
								1	9									
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	-0-	19	1	476	2	Y	-0-					4
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					4
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	508	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

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	4743	X	3754	-0-	-989	-0-	134	1 7 9	3613	2	Y	6					48
02	4144	X	3472	-0-	-672	-0-	134	1 9 9	3329	2	Y	8					56
03	4588	X	4251	-0-	-337	-0-	155	1 14 9	4082	2	Y	13					69
04	4440	X	3997	-0-	-443	-0-	146	1 6 9	3845	2	Y	5					74
05	4340	X	2983	-0-	-1357	-0-	121	1 6 9	2856	2	Y	5					79
06	4110	X	3637	-0-	-473	-0-	115	1 11 9	3511	2	Y	10	55	1			34
07	4247	X	3640	-0-	-607	-0-	124	1 21 9	3495	2	Y	19	43	1			10
08	4247	X	4124	-0-	-123	-0-	151	1 8 9	3965	2	Y	7					17
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	157	1 7 9	4220	2	Y	6					23
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	171	1 3 9	4313	2	Y	3					26
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	151	1 6 9	3976	2	Y	5					31
12	4371	X	2376	-0-	-1995	-0-	92	1 2 9	2282	2	Y	2					33

TOTAL GAS PROD: 45,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

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	899	N	618	-0-	-281	-0-	22	1 1 9	595	2	Y	1					9
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	870	2	Y	2					11
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	713	2	Y	2					13
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	625	2	Y	1					14
05	992	N	695	-0-	-297	-0-	28	1 1 9	666	2	Y	1					15
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	706	2	Y	3	10	1			8
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	22	1 3 9	625	2	Y	3	10	1			1
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	882	2	Y	2					3
09	720	N	587	-0-	-133	-0-	21	1 1 9	565	2	Y	1					4
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	812	2	Y	1					5
11	900	N	693	-0-	-207	-0-	25	1 1 9	667	2	Y	1					6
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	866	2	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 8,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	84	1	2903	2	Y	15					85
							17	9									
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	77	1	2687	2	Y	2					87
							2	9									
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	98	1	2748	2	Y	12					99
							13	9									
04	2760	N	2652	-0-	-108	-0-	83	1	2552	2	Y	15					114
							17	9									
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	88	1	2811	2	Y	11					125
							12	9									
06	2760	N	2706	-0-	-54	-0-	90	1	2597	2	Y	17					142
							19	9									
07	2728	N	2519	-0-	-209	-0-	95	1	2410	2	Y	13					155
							14	9									
08	2852	N	2598	-0-	-254	-0-	90	1	2484	2	Y	22					177
							24	9									
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	109	1	2665	2	Y	7					184
							8	9									
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	102	1	2651	2	Y	10					194
							11	9									
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	99	1	2528	2	Y	5					199
							6	9									
12	3100	N	3327	-0-	227	227	104	1	3217	2	Y	5					204
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2680	-0-	-141	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1723	-0-	-685	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	1813	-0-	-767	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2090	-0-	-490	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2066	-0-	-693	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1167	-0-	-1233	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	1903	-0-	-577	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
11	2100	X	1577	-0-	-523	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					14
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					14
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					14
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					14
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					14
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	Y	-0-					14
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					14
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

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	101	N	101	-0-	-0-		-0-		1	1	100	2	Y	-0-			15
02	84	N	6	-0-	-78		-0-		6	2			Y	-0-			15
03	62	N	-0-	-0-	-62		-0-						Y	-0-			15
04	98	N	98	-0-	-0-		-0-		1	1	97	2	Y	-0-			15
05	124	N	124	-0-	-0-		-0-		1	1	123	2	Y	-0-			15
06	90	N	90	-0-	-0-		-0-		1	1	89	2	Y	-0-			15
07	93	N	76	-0-	-17		-0-		1	1	75	2	Y	-0-			15
08	124	N	106	-0-	-18		-0-		1	1	105	2	Y	-0-			15
09	90	N	58	-0-	-32		-0-		58	2			Y	-0-			15
10	136	N	136	-0-	-0-		-0-		1	1	135	2	Y	-0-			15
11	90	N	11	-0-	-79		-0-		11	2			Y	-0-			15
12	67	N	67	-0-	-0-		-0-		67	2			Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

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	1550	N	1025	-0-	-525		-0-		34	1	991	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	632	-0-	-376		-0-		22	1	610	2	Y	-0-			-0-
03	992	N	738	-0-	-254		-0-		28	1	710	2	Y	-0-			-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-		-0-		30	1	1167	2	Y	-0-			-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-		-0-		1346	2			Y	-0-			-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-		-0-		16	1	1081	2	Y	-0-			-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-		-0-		29	1	1364	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1152	-0-	-181		-0-		1152	2			Y	-0-			-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-		-0-		1132	2			Y	-0-			-0-
10	1395	N	1076	-0-	-319		-0-		1076	2			Y	-0-			-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-		-0-		26	1	1101	2	Y	-0-			-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-		-0-		1202	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

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	1798	X	895	-0-	-903		-0-		30	1	865	2	Y	-0-			-0-
02	1400	N	1024	-0-	-376		-0-		36	1	988	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1125	-0-	-332		-0-		43	1	1082	2	Y	-0-			-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-		-0-		26	1	1010	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	592	-0-	-555		-0-		592	2			Y	-0-			-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-		-0-		29	1	2050	2	Y	-0-			-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-		-0-		28	1	1312	2	Y	-0-			-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-		-0-		1613	2			Y	-0-			-0-
09	1500	N	1045	-0-	-455		-0-		1045	2			Y	-0-			-0-
10	1333	N	1142	-0-	-191		-0-		1142	2			Y	-0-			-0-
11	1500	N	815	-0-	-685		-0-		19	1	796	2	Y	-0-			-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-		-0-		1158	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2139	X	628	-0-	-1511	-0-	21	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	1568	X	567	-0-	-1001	-0-	20	1	547	2	Y	-0-					-0-
03	1736	X	27	-0-	-1709	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	1680	X	1434	-0-	-246	-0-	36	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			Y	-0-					-0-
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	27	1	1860	2	Y	-0-					-0-
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	77	1	3593	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	2714	-0-	-2525	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	1528	-0-	-3542	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	295	-0-	-4944	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	1058	-0-	-2482	-0-	24	1	1034	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	207	-0-	-3451	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	29	1	779	2	Y	1					9
							1	9									
02	644	N	488	-0-	-156	-0-	19	1	468	2	Y	1					10
							1	9									
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	586	2	Y	2					12
							2	9									
04	780	N	641	-0-	-139	-0-	23	1	617	2	Y	1					13
							1	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	37	1	871	2	Y	1					14
							1	9									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	707	2	Y	3	10	1			7
							3	9									
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	45	1	1265	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
08	899	N	813	-0-	-86	-0-	30	1	782	2	Y	1					5
							1	9									
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	37	1	988	2	Y	1					6
							1	9									
10	1178	N	563	-0-	-615	-0-	21	1	542	2	Y	-0-					6
11	780	N	531	-0-	-249	-0-	19	1	511	2	Y	1					7
							1	9									
12	1054	N	537	-0-	-517	-0-	21	1	516	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

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	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	158	1	3821	2	Y	11					50
							12	9									
02	4340	X	3845	-0-	-495	-0-	194	1	3639	2	Y	11					61
							12	9									
03	4805	X	3905	-0-	-900	-0-	163	1	3701	2	Y	37	75	1			23
							41	9									
04	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	236	1	3886	2	Y	21					44
							23	9									
05	4805	X	4357	-0-	-448	-0-	113	1	4231	2	Y	12					56
							13	9									
06	4110	X	3511	-0-	-599	-0-	87	1	3407	2	Y	15					71
							17	9									
07	4278	X	3893	-0-	-385	-0-	95	1	3773	2	Y	23	82	1			12
							25	9									
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	118	1	4573	2	Y	27					39
							30	9									
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	124	1	4294	2	Y	24					63
							26	9									
10	4371	X	4142	-0-	-229	-0-	103	1	4020	2	Y	17					80
							19	9									
11	4560	X	3385	-0-	-1175	-0-	81	1	3296	2	Y	7					87
							8	9									
12	4712	X	3874	-0-	-838	-0-	107	1	3747	2	Y	18	83	1			22
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 48,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	416	-0-	-173	-0-	16	1	399	2	Y	1					5
							1	9									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	1					6
							1	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
04	390	N	195	-0-	-195	-0-	11	1	183	2	Y	1					5
							1	9									
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	11	1	423	2	Y	1					6
							1	9									
06	720	N	326	-0-	-394	-0-	8	1	317	2	Y	1					7
							1	9									
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	4	1	151	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	Y	4					5
							4	9									
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	Y	3					8
							3	9									
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	508	2	Y	2					10
							2	9									
11	630	N	463	-0-	-167	-0-	11	1	451	2	Y	1					11
							1	9									
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	14	1	493	2	Y	2	10	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4957	-0-	-1491	-0-	164	1	4793	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	4743	-0-	-1081	-0-	167	1	4576	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4884	-0-	-1502	-0-	187	1	4697	2	N	-0-					-0-
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	160	1	6158	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5086	-0-	-1021	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4365	-0-	-705	-0-	62	1	4303	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5865	-0-	-583	-0-	123	1	5742	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	4657	-0-	-1791	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	3443	-0-	-2797	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4934	-0-	-925	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4238	-0-	-1432	-0-	97	1	4141	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	3777	-0-	-2082	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

01	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					7
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					7
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					7
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					7
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					7
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					7
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					7
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					7
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					7
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					7
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-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	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	448	N	84	-0-	-364	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	434	N	106	-0-	-328	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	480	N	289	-0-	-191	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	806	2	74	9	N	67	1	8			66
11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2644	2	139	9	N	126					192
12	3100	N	3433	-0-	333	333	3430	2	3	9	N	3	3	8			192

TOTAL GAS PROD: 9,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

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-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

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-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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: 5

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18145	X	1222	-0-	-16923	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	1332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1319	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3954	-0-	954	954	3940	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	3100	N	6776	-0-	3676	4630	6775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	N	4776	-0-	1676	6306	4775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8174	X	1868	-0-	-6306	-0-	1867	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4917	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5401	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2330	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1947	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1897	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1804	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1757	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1744	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1751	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1630	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					15
02	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					15
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					15
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					15
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					15
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					15
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					15
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					15
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					15
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					15
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	308	X	48	-0-	-260	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	341	X	53	-0-	-288	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	120	X	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	124	X	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	120	X	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					103
02	56	X	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					103
03	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					103
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					103
05	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					103
06	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					103
07	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					103
08	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					103
09	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					103
10	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					103
11	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					103
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	27	1	14	2	N	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	56	-0-					N	-0-					3
03	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	30	-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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	35	1	26	2	N	-0-					3
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					3
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	1	6	2	N	-0-					3
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	96	1	109	2	N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	212	1	114	2	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	568	1	303	2	N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	967	1	312	2	N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	92	1	87	2	N	-0-					-0-
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	67	1	51	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	70	1	50	2	N	-0-					-0-
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	61	1	14	2	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	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	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

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	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2145	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1708	N	1603	-0-	-105	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2401	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2184	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2195	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	1891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2423	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2401	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2382	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	930	N	869	-0-	-61	-0-	867	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

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	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2069	-0-	-143	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2309	-0-	-91	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2041	-0-	-439	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	1657	-0-	-743	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1687	-0-	-700	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

01	1271 N	510	-0-	-761	-0-	509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	588 N	498	-0-	-90	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	947	-0-	-200	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	863	-0-	-217	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	961 N	724	-0-	-237	-0-	723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	930 N	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	899 N	535	-0-	-364	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2911	-0-	-437	-0-	2909	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3024	X	1832	-0-	-1192	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2954	-0-	-394	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2139	-0-	-1071	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1522	-0-	-1609	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2604	-0-	-246	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2341	-0-	-604	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2114	-0-	-831	-0-	2113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2610	X	2240	-0-	-370	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	2007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2610	X	1862	-0-	-748	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1962	-0-	-394	-0-	1961	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12882			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

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	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-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

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	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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

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	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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5343	-0-	2243	2243	5343	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5542	-0-	2442	4685	5529	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*09	3000	N	5083	-0-	2083	6768	5081	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	3100	N	4443	-0-	1343	8111	4435	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*11	3000	N	3883	-0-	883	8994	3882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	N	3683	-0-	583	9577	3677	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2811	-0-	-165	-0-	2789	2	22	9	N	20	20	8			-0-
02	2688	X	2490	-0-	-198	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2276	-0-	-607	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1605	-0-	-1185	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2403	-0-	-480	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2384	-0-	-346	-0-	2381	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	2596	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2418	X	2364	-0-	-54	-0-	2328	2	36	9	N	33	33	8			-0-
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2383	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2604	X	2120	-0-	-484	-0-	2099	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	2520	X	1539	-0-	-981	-0-	1535	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2604	X	2102	-0-	-502	-0-	2087	2	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 299517 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8679 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		33125	-0-	33125	33125	33125	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		32633	-0-	32633	65758	32633	2			N	-0-					-0-
06	88757	X	22999	-0-	-65758	-0-	22999	2			N	-0-					-0-
07	48732	X	20661	-0-	-28071	-0-	20661	2			N	-0-					-0-
08	48732	X	16040	-0-	-32692	-0-	16012	2	28	9	N	25	25	8			-0-
09	47160	X	12537	-0-	-34623	-0-	12534	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	23777	X	9736	-0-	-14041	-0-	9721	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	23010	X	8807	-0-	-14203	-0-	8804	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	20646	X	8058	-0-	-12588	-0-	8046	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 299578 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 8591 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5931	-0-	5931	5931	5931	2			N	-0-					-0-
05	0		23289	-0-	23289	29220	23289	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		15970	-0-	15970	45190	15970	2			N	-0-					-0-
07	58912	X	13722	-0-	-45190	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	11710	-0-	-2302	-0-	11708	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	13560	X	10288	-0-	-3272	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	9777	-0-	-4235	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	8702	-0-	-4858	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	8242	-0-	-5491	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 299623 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 12559 PERF. 8583 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		7780	-0-	7780	7780	7780	2			N	-0-					-0-
07	16813	X	9033	-0-	-7780	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
08	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	5824	-0-	-1676	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	4765	-0-	-2985	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	4562	-0-	-2938	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	4535	-0-	-3215	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 299653 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8767 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		22563	-0-	22563	22563	22563	2			N	-0-					-0-
06	61396	X	38833	-0-	-22563	-0-	38833	2			N	-0-					-0-
07	45725	X	29545	-0-	-16180	-0-	29545	2			N	-0-					-0-
08	45725	X	23601	-0-	-22124	-0-	23601	2			N	-0-					-0-
09	44250	X	19437	-0-	-24813	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
10	45725	X	17669	-0-	-28056	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
11	38820	X	-0-	-0-	-38820	-0-					N	-0-					-0-
12	29543	X	NO RPT	-0-	-29543	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	67	1	36	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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	48	1	45	2	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	145	1	109	2	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	152	1	25	2	N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	243	1	176	2	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	580	1	60	2	N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	751	1	167	2	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	54	1	17	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	24	1	22	2	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	88	1	68	2	N	-0-					-0-
02	308	N	174	-0-	-134	-0-	81	1	93	2	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	207	1	112	2	N	-0-					-0-
04	150	N	58	-0-	-92	-0-	38	1	20	2	N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	326	1	105	2	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	134	1	126	2	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	200	1	149	2	N	-0-					-0-
08	434	N	216	-0-	-218	-0-	185	1	31	2	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	174	1	126	2	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	291	1	30	2	N	-0-					-0-
11	210	N	96	-0-	-114	-0-	79	1	17	2	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	17	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) //CONT.// 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	1	89	2	N	-0-					20
02	280	N	127	-0-	-153	-0-	127	1			N	-0-					20
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					20
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1475	-0-	-261	-0-	1416	2	59	9	Y	54	160	1			12
02	1484	N	1020	-0-	-464	-0-	988	2	32	9	Y	29					41
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1586	2	61	9	Y	55					96
04	1440	N	715	-0-	-725	-0-	674	2	41	9	Y	37					133
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1766	2	47	9	Y	43					176
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1547	2	46	9	Y	42	75	1			143
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1739	2	46	9	Y	42	153	1			32
08	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1694	2	65	9	Y	59					91
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1666	2	34	9	Y	31					122
10	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1705	2	41	9	Y	37	139	1			20
11	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1647	2			Y	-0-					20
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1602	2	80	9	Y	73					93

TOTAL GAS PROD: 18,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 299191 COMPL. DATE 02/11/2025 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 6466 - 6505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TEAS (RODESSA) //CONT.// 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					5
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 11682 - 11948

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	171	1	5	2	N	-0-					144
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	153	1	5	2	N	-0-					144
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-					144
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					144
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-					144
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-					144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	171	1	6	2	N	-0-					145
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	153	1	5	2	N	-0-					145
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-					145
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-					145
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-					145
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	229	1	8	2	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	214	1	8	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	1	8	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: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	200	1	7	2	N	-0-					140
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	1	6	2	N	-0-					140
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					140
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-					140
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-					140
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	143	1	5	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	1	6	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	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: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	35	1	39	2	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	294	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	266	1	805	2	N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	253	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	263	1	947	2	N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	149	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	45	1	1423	2	N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	N	-0-					-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	4	1	142	2	N	-0-					-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AMRWR, LLC 102699
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	613	169	1			976
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	433					1409
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1409
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1011	1			398
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34	147	1			171
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7558 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7636 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7647 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7754 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7906 - 8227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8139 - 9210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7914 - 10700

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 35BH RRCID -> 299037 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8065 - 10816

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-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 41BH RRCID -> 299044 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8104 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	589	1	101	2	N	1					158
							1	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	532	1	83	2	N	2					160
							2	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	589	1	153	2	N	2					162
							2	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	570	1	170	2	N	-0-					162
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	589	1	172	2	N	-0-					162
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	570	1	150	2	N	-0-					162
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	589	1	174	2	N	-0-					162
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	589	1	136	2	N	-0-					162
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	570	1	158	2	N	-0-					162
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	589	1	124	2	N	-0-					162
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	570	1	165	2	N	-0-					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 7,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	21	1	671	3	N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	293	1	4090	3	N	-0-					-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1198	-0-	-135	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	906	-0-	-270	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	46	1	1440	3	N	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*09	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	338	-0-	-406	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	672	N	13	-0-	-659	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	480	N	271	-0-	-209	-0-	8	1	263	3	N	-0-					-0-
07	682	N	73	-0-	-609	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	558	N	102	-0-	-456	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	635	3	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-297	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	868	N	402	-0-	-466	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	390	N	88	-0-	-302	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	744	N	86	-0-	-658	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	266	1	3331	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
*09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1877	-0-	-251	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1885	-0-	-485	-0-	163	1	1722	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3570	-0-	470	470	3570	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4149	-0-	1049	1519	4149	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3836	-0-	836	2355	3836	3			N	-0-					-0-
*10	6021	X	3666	-0-	-2355	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1539	-0-	-259	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3444	-0-	644	644	3444	3			N	-0-					-0-
03	2696	N	2052	-0-	-644	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	231	1	1855	3	N	-0-					-0-
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*09	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1772	-0-	-646	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3487	-0-	487	487	3487	3			N	-0-					-0-
05	3826	X	3339	-0-	-487	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	235	1	2681	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
*09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1787	-0-	-73	-0-	1787	3			N	-0-			-0-
02	1568	N	1313	-0-	-255	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
03	1767	N	891	-0-	-876	-0-	891	3			N	-0-			-0-
04	1740	N	1120	-0-	-620	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	45	1	1403	3	N	-0-			-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
08	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
*09	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	3			N	-0-			-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-			-0-
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-			-0-
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3150	-0-	50	50	3150	3			N	-0-			-0-
02	3872	X	3822	-0-	-50	-0-	3822	3			N	-0-			-0-
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-			-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-			-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-			-0-
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	261	1	3456	3	N	-0-			-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-			-0-
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-			-0-
*09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-			-0-
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-			-0-
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-			-0-
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	13	1	422	3	N	-0-			-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
12	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	250	1	3749	3	N	-0-					-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
*09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2348	-0-	-256	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1717	-0-	-495	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2003	-0-	-384	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1708	-0-	-572	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	64	1	2005	3	N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*09	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2466	-0-	-1202	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3429	-0-	-632	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3257	-0-	-673	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3566	-0-	-495	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3277	-0-	-653	-0-	102	1	3175	3	N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
*09	3450	X	3445	-0-	-5	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3296	-0-	-269	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3276	-0-	-264	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	473	-0-	-178	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	532	N	193	-0-	-339	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	450	N	18	-0-	-432	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	27	1	848	3	N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4092	-0-	-434	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3104	-0-	-984	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3730	-0-	-796	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3595	-0-	-545	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3456	-0-	-504	-0-	108	1	3348	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3625	-0-	-157	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
*09	3660	X	3585	-0-	-75	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3668	-0-	-114	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	3693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2727	-0-	-125	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2768	-0-	-22	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2361	-0-	-279	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2500	-0-	-507	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2219	-0-	-691	-0-	206	1	2013	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2163	-0-	-844	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
*09	2430	X	2257	-0-	-173	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2496	-0-	-15	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	3764	-0-	-1584	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	4451	-0-	-1470	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	4132	-0-	-1658	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	4278	-0-	-1705	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4108	-0-	-1682	-0-	128	1	3980	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	3947	-0-	-517	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3990	-0-	-474	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
*09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-704	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1802	-0-	-89	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1392	-0-	-204	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	798	-0-	-752	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	171	-0-	-1419	-0-	5	1	166	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	311	-0-	-1580	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	806	N	181	-0-	-625	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*09	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3267	-0-	167	167	3267	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3059	-0-	59	226	3059	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3207	-0-	107	333	3207	3			N	-0-					-0-
06	2685	X	2352	-0-	-333	-0-	138	1	2214	3	N	-0-					-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
*09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2621	-0-	-11	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	183	1	3488	3	N	-0-					-0-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
*09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1998	-0-	-234	-0-	1998	3			N	-0-			-0-
02	1904	N	1468	-0-	-436	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
03	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	2032	3			N	-0-			-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-			-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-			-0-
06	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	60	1	1878	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			N	-0-			-0-
08	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1958	3			N	-0-			-0-
*09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-			-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-			-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-			-0-
12	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	2011	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1333	-0-	-465	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
02	1624	X	1186	-0-	-438	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-			-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-			-0-
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-			-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	294	1	3595	3	N	-0-			-0-
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-			-0-
08	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	3646	3			N	-0-			-0-
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-			-0-
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-			-0-
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-			-0-
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	5	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	252	1	4266	3	N	-0-					-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
*09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
10	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2132	-0-	-224	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3025	-0-	25	25	3025	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3088	-0-	-12	13	3088	3			N	-0-					-0-
06	2912	N	2899	-0-	-13	-0-	149	1	2750	3	N	-0-					-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
*09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2303	-0-	-245	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2727	-0-	-3	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2670	-0-	-60	-0-	82	1	2588	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	2733	-0-	-88	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2764	-0-	-57	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
*09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2382	-0-	-253	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2732	-0-	-89	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		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-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	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-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

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-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					116
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23RH RRCID -> 291532 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8092 - 11125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24RH RRCID -> 293939 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8155 - 11017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	22	1	694	3	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF. 10220 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2903	-0-	103	103	2903	3			N	-0-					-0-
03	2403	N	2300	-0-	-103	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	2171	-0-	-19	-0-	67	1	2104	3	N	-0-					-0-
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
*09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
10	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1486	-0-	-715	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	110	1	3408	3	N	-0-					-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
*09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3337	-0-	-166	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	1663	-0-	-1727	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	1368	-0-	-2135	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1014	-0-	-226	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	43	1	1337	3	N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1100	3			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	32	1	995	3	N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	3	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2617	-0-	-235	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	15	-0-	-2651	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3049	-0-	49	49	3049	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3184	-0-	84	133	3184	3			N	-0-					-0-
06	2645	N	2512	-0-	-133	-0-	78	1	2434	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	40	1	1270	3	N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*09	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 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-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	713	N	510	-0-	-203	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		8276	-0-	8276	8276	8276	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		7515	-0-	7515	15791	7515	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		6311	-0-	6311	22102	6311	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		14526	-0-	14526	36628	450	1	14076	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		6013	-0-	6013	42641	6013	3			N	-0-			-0-
08	42641	X	-0-	-0-	-42641	-0-					N	-0-			-0-
*09	14430	X	5349	-0-	-9081	-0-	5349	3			N	-0-			-0-
10	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-			-0-
11	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	-0-			-0-
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-			-0-
02	1260	N	806	-0-	-454	-0-	806	3			N	-0-			-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-			-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-			-0-
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-			-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	80	1	2506	3	N	-0-			-0-
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-			-0-
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-			-0-
*09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-			-0-
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-			-0-
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-			-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-			-0-
02	1428	N	878	-0-	-550	-0-	878	3			N	-0-			-0-
03	1581	N	665	-0-	-916	-0-	665	3			N	-0-			-0-
04	1530	N	609	-0-	-921	-0-	609	3			N	-0-			-0-
05	961	N	645	-0-	-316	-0-	645	3			N	-0-			-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	19	1	590	3	N	-0-			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-			-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-			-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1162	-0-	-78	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	825	-0-	-239	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	903	-0-	-207	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	27	1	860	3	N	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3412	-0-	-872	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3614	-0-	-1129	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3729	-0-	-861	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4002	-0-	-741	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3684	-0-	-576	-0-	115	1	3569	3	N	-0-					-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3605	-0-	-394	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
*09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3759	-0-	-21	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3567	-0-	-618	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1357	-0-	-127	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1081	-0-	-562	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1017	-0-	-573	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	97	1	916	3	N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	3	N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	38	1	1205	3	N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32	-0-	-464	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			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: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	697	3	N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*09	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	N	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

	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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	6	1	184	3	N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

	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	2955	X	2038	-0-	-917	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	63	1	1972	3	N	-0-					-0-
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
08	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	17	1	533	3	N	-0-					-0-
07	589	N	369	-0-	-220	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7091	X	3193	-0-	-3898	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	63	1	1982	3	N	-0-					-0-
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*09	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-			-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-			-0-
02	1820	N	1463	-0-	-357	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
03	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
04	1950	N	1586	-0-	-364	-0-	1586	3			N	-0-			-0-
05	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3			N	-0-			-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	53	1	1678	3	N	-0-			-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
08	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
*09	1710	N	1438	-0-	-272	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
10	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	3			N	-0-			-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-			-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			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	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			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: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

01	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	960	-0-	-356	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	37	1	1152	3	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	277	-0-	-994	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	50	1	1571	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2084	-0-	-706	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3140	-0-	340	340	3140	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3098	-0-	-2	338	3098	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4531	-0-	1531	1869	4531	3			N	-0-					-0-
05	12784	X	10915	-0-	-1869	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
06	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	295	1	9203	3	N	-0-					-0-
07	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	3			N	-0-					-0-
08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
*09	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1307	-0-	-119	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1296	-0-	-347	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	38	1	1184	3	N	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	270	N	38	-0-	-232	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-102	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*09	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	59	1	1839	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	840	N	417	-0-	-423	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	930	N	531	-0-	-399	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	900	N	496	-0-	-404	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	510	N	390	-0-	-120	-0-	12	1	378	3	N	-0-					-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	32	1	1004	3	N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	540	N	16	-0-	-524	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
03	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

	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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	32	1	995	3	N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

	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	2232	N	1655	-0-	-577	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2926	-0-	126	126	2926	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	72	1	2271	3	N	-0-					-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
10	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1453	-0-	-707	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	672	N	454	-0-	-218	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	775	N	543	-0-	-232	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	15	1	485	3	N	-0-					-0-
07	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*09	300	N	58	-0-	-242	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	810	-0-	-282	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	29	1	913	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	47	1	1465	3	N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2459	-0-	-83	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2157	-0-	-139	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	79	1	2478	3	N	-0-					-0-
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
*09	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-			-0-
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-			-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-			-0-
04	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-			-0-
05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-			-0-
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	182	1	5686	3	N	-0-			-0-
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-			-0-
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-			-0-
*09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			N	-0-			-0-
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-			-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-			-0-
12	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1711	-0-	-738	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
02	1680	N	981	-0-	-699	-0-	981	3			N	-0-			-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-			-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-			-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	3152	-0-	152	152	98	1	3054	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3232	-0-	132	284	3232	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	3194	-0-	94	378	3194	3			N	-0-			-0-
*09	3322	X	2944	-0-	-378	-0-	2944	3			N	-0-			-0-
10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-			-0-
11	2490	X	1913	-0-	-577	-0-	1913	3			N	-0-			-0-
12	2573	X	1039	-0-	-1534	-0-	1039	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-			-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	4	5			11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			6
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			1
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
OPTIMUS PRIME WELL #: 1 RRCID -> 294279 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9040 - 10518

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					5
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	5	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	8					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	50					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					96

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	56	-0-	-140	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-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: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
CINRON ENERGY, LLC 153512
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. 053974
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 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	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-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	30	2	40	9	Y	36	36	1	25
02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	27	2	79	9	Y	72	64	1	33
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	26	2	73	9	Y	66	75	1	24
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	45	2	89	9	Y	81	78	1	27
05	DLQ G-10	95	-0-	95	95	33	2	62	9	Y	56	58	1	25
06	202 R	107	-0-	-95	-0-	37	2	70	9	Y	64	65	1	24
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	40	2	75	9	Y	68	63	1	29
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	36	2	59	9	Y	54	59	1	24
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	28	2	59	9	Y	54	52	1	26
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	34	2	63	9	Y	57	58	1	25
11	DLQ G-10	122	-0-	122	122	42	2	80	9	Y	73	71	1	27
12	DLQ G-10	119	-0-	119	241	50	2	69	9	Y	63	65	1	25

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

VAN //CONT.// 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. 053974
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		80	-0-	80	80	77	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	DLQ G-10		104	-0-	104	184	103	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	288	N	104	-0-	-184	-0-	103	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	277	2	9	9	Y	8	7	1			2
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	288	2	9	9	Y	8	8	1			2
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	199	2	8	9	Y	7	5	1			3
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	291	2	8	9	Y	7	7	1			3
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	297	2	7	9	Y	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	Y	6	5	1			5
02	DLQ G-10		487	-0-	487	487	472	2	15	9	Y	14	14	1			5
03	DLQ G-10		520	-0-	520	1007	516	2	4	9	Y	4	6	1			3
04	1541	N	534	-0-	-1007	-0-	520	2	14	9	Y	13	13	1			3
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	483	2	13	9	Y	12	8	1			7
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	459	2	8	9	Y	7	10	1			4
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	527	2	9	9	Y	8	9	1			3
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	523	2	9	9	Y	8	9	1			2
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	461	2	8	9	Y	7	8	1			1
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	417	2	9	9	Y	8	4	1			5
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	465	2	8	9	Y	7	8	1			4
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	508	2	9	9	Y	8	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) //CONT.// 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1640	-0-	-124	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1646	-0-	-274	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	34	1	3104	2	N	122					286
							134	9									
02	3080	X	2944	-0-	-136	-0-	45	1	2841	2	N	53	192	1			147
							58	9									
03	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	1	1	3225	2	N	53					200
							58	9									
04	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3073	2	2	9	N	2	2	8			200
05	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3141	2	87	9	N	79					279
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3006	2	39	9	N	35					314
07	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2829	2	32	9	N	29	168	1			175
08	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3002	2	19	9	N	17					192
09	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	2947	2			N	-0-					192
10	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3043	2	103	9	N	94					286
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3248	2	39	9	N	35	206	1			115
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 37,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1			N	-0-					35
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	171	1	15	3	N	-0-					35
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	93	1	42	3	N	-0-					35
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	90	1	26	3	N	-0-					35
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	93	1	22	3	N	-0-					35
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	90	1	14	3	N	-0-					35
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	93	1	34	3	N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	1			N	-0-					44
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	39	1	4	3	N	-0-					44
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	93	1	22	3	N	-0-					44
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	90	1	22	3	N	-0-					44
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	93	1	25	3	N	-0-					44
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	90	1	14	3	N	-0-					44
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	93	1	30	3	N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1787	2	10	9	N	9					69
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2600	2	29	9	N	26					95
03	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3010	2	33	9	N	30					125
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2697	2	29	9	N	26					151
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1874	2	35	9	N	32					183
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	N	3	136	1			50
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1789	2	17	9	N	15					65
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2649	2	1	9	N	1					66
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	2	1	9	N	1					67
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2768	2	18	9	N	16					83
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2153	2	23	9	N	21					104
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	2	6	9	N	5					109

TOTAL GAS PROD: 27,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	360	-0-	-291	-0-	349	2	11	9	N	10					175
02	812	N	691	-0-	-121	-0-	682	2	9	9	N	8					183
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	20	9	N	18					201
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	989	2	20	9	N	18					219
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1014	2	37	9	N	34					253
06	960	N	664	-0-	-296	-0-	653	2	11	9	N	10	183	1			80
07	1023	N	557	-0-	-466	-0-	522	2	35	9	N	32	77	1			35
08	1023	N	399	-0-	-624	-0-	398	2	1	9	N	1					36
09	660	N	561	-0-	-99	-0-	550	2	11	9	N	10					46
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	N	10					56
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	723	2	20	9	N	18					74
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	N	3					77

TOTAL GAS PROD: 7,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	740	2	4	9	N	4					63
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	2	12	9	N	11					74
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1111	2	14	9	N	13					87
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1055	2	11	9	N	10					97
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1098	2	19	9	N	17					114
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	786	2	12	9	N	11					125
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-	95	1			30
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					30
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					30
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3					33
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	775	2	17	9	N	15					48
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	818	2	12	9	N	11					59

TOTAL GAS PROD: 11,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

	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	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-